

Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto



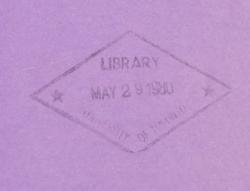
Oil pipe line transport

January 1980

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL.

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T1	N.) (726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line

January 1980

transport

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

May 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1980

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Mai 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page	
In	troduction	5	Introduction	5	
Tal	ble		<u>Tableau</u>		
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6	
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8	
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10	
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12	
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14	

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 5.5% to 13 784 343 cubic metres from 13 071 910 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 042 297 cubic metres of domestic crude oil and equivalent (up 5.6%), 1 300 308 cubic metres of imported crude oil (up 12.7%), 4 313 110 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.0%), and 128 628 cubic metres of imported LPG's and products (up 13.1%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.5 %, s'élevant à 13 784 343 mètres cubes, en comparaison de 13 071 910 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 042 297 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.6 %; 1 300 308 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 12.7 %; 4 313 110 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une augmentation de 3.0 %; et 128 628 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 13.1 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		January 1979	January - 1980	- Janvier		
		Janvier 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	D					
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5 5 5 5	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	6 253 338 1 188 549 42 121 126 666 1 154 219 5 023	6 947 062 938 037 6 628 150 570 1 300 308(2)	656 745	87 475 — 1 138 628 767	45 263 — — 11 347 —
7	Net receipts, total	8 769 916	9 342 605	656 745	717 380	56 610
	Transfers:					
B 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 670 574 7 573 537 740 261	14 793 713 8 037 650 814 460	1 490 144 - -	3 932 790 - 24 753	4 585 910 54 084 534 855
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 754 288	32 988 428	2 146 889	4 674 923	5 231 459
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 327 823 77 286 10 562 17 329	7 520 306 88 434 8 398	2 146 769	2 987 601 88 434 —	156 695 - - -
16 17	For export To other	1 424 134 5 488	1 456 696(3) 23 389		56 456(4) —	972 769(
18	Net deliveries, total	8 862 622	9 097 223	2 146 769	3 132 491	1 129 464
	Transfers:					
19	To other provinces	15 670 574	14 793 713		1 490 144	3 932 790
20 21	To other pipe lines To interprovincial systems	1 625 371 6 688 427	1 712 034 7 140 076	_	24 753	154 108 434 831
22	Gross deliveries, total	32 846 994	32 743 046	2 146 769	4 647 388	5 651 193
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	~	-
24	Line losses and unaccounted for	35 443	- 24 510	120	-	- 1 550
25	Inventory changes	- 128 149	269 892	-	27 535	- 418 184
26	DISPOSITION, TOTAL	32 754 288	32 988 428	2 146 889	4 674 923	5 231 459

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines (1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial in Manitoba and United States.

(2) Imports include 645 081 cubic metres of mid-continental exchange and 111 648 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 749 399 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pine-lines du pétrole brut et

January - 1980	- Janvier				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
666 434	6 050 915	184 450	_	Des champs pétrolifères	1
2 916	840 017	7 629	_	Des installations de traitement	1 2
12 645	6 628 108 153	17 287	_	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 796	100 103	1/ 20/	_	Par d'autres transporteurs Importation	4 5
-	-	_	-	Autres arrivages	6
696 791	7 005 713	209 366	-	Total, arrivages nets	7
				Transferts:	
4 085 982	_	698 887	***	Venant d'autres provinces	8
624 394	7 093 845	265 327	-	Venant d'autres pipe-lines	9
101 684	153 168	_	_	Venant des réseaux interprovinciaux	10
5 508 851	14 252 726	1 173 580	****	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	11
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
180 471	1 246 100	802 670	-	Aux raffineries	12
_	8 398	_	_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	13
-	-	_	_	À d'autres transporteurs	15
2 172	323 694 21 217	103 777	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17
182 643	1 599 409	906 447	_	Total, livraisons nettes	18
				Transferts:	
/ 505 023					2.0
4 585 910 219	4 784 869 1 380 618	177 089	_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	19 20
725 859	5 866 395	88 238	-	À des réseaux interprovinciaux	21
5 494 631	13 631 291	1 171 774	-	Total, livraisons brutes	22
_	-	-	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 9 405	- 14 102	427	-	Fuites et autres pertes	24
23 625	635 537	1 379	-	Variations de stocks	25
					26

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 645 081 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 111 648 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 749 399 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		January 1979	January - 1980	- Janvier		
		Janvier 1979	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	1 046 055 2 827 683 35 278 113 748 279 230	1 072 353 3 016 433 96 755 128 628 127 569	179 141 - - -	212 057 1 636 751 128 628	- - - -
6	Net receipts, total	4 301 994	4 441 738	179 141	1 977 436	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 287 577 737 826 256 974	2 322 132 778 771 507 321	- - -	541 320 - 173 851	549 125 - 150 434
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 584 371	8 049 962	179 141	2 692 607	719 559
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12 13 14 15	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	469 209 2 516 931 42 721 794 105 480 529	356 227 2 582 495 - 795 208 786 074	179 141 - -	103 217 1 957 402 — 485 979(3) 47 560	127 723 46 149 - 40 133
16	Net deliveries, total	4 303 495	4 520 004	179 141	2 594 158	214 005
17 18 19	Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 287 577 464 631 530 169	2 322 132 531 109 754 983	- - -	_ _ 173 851	361 665 150 434
20	Gross deliveries, total	7 585 872	8 128 228	179 141	2 768 009	726 104
21	Pipe line fuel and use	1 097	721	-	-	-
			954	-	- 1 844	2 580
22	Line losses and unaccounted for	30 872	334			
22	Line losses and unaccounted for Inventory changes	30 872 - 33 470	- 79 941	_	- 73 558	- 9 125

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 194 584 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

		n 1. t .			
askat-	Alberta	British Columbia	Vulcan		
newan(2)	Alverta	Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	- mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
20 690 16 166	835 898 1 158 726	3 708 25 649	Ξ	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
_ _ _	81 987 — 127 569	14 768 - -		Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	
36 856	2 204 180	44 125	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
147 540	778 771	53 417	10 730	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
183 036			-	Venant des réseaux interprovinciaux	
367 432	2 982 951	97 542	10 730	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
- 128 489	121 579 234 928	3 708 25 649	10 737	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	
231 759 70 379	22 743 625 274	14 594(4) 42 861	=	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	
430 627	1 004 524	86 812	10 737	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
748 780 89 499	1 200 957 291 176	10 730	=	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
93 537	487 595	07.5/2	- 10 727	À des réseaux interprovinciaux	
362 443	2 984 252	97 542	10 737	Total, livraisons brutes	
-	721	-	alin	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
5 491	- 5 288	-	15	Fuites et autres pertes	
- 502	3 266	-	- 22	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 194 584 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

nd Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		January 1979	January - 1980	- Janvier		
		Janvier 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 253 338	6 947 062	man and		45 263
2	From processing plants	1 188 549	938 037	_		_
3	From refineries and bulk plants	42 121	6 628	_	_	_
4	From other carriers	126 666	150 570	_	1 138	4 227
5	Imports	1 154 219	1 300 308(2)	656 745	_	_
6	From other	5 023	_	_	_	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 769 916	9 342 605	656 745	1 138	49 490
	Disposition: Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 243 580	2 146 769	656 625	_	
9	Ontario Manitoba	2 819 629 154 077	2 987 601 156 695	_	1 138	44 421
11	Saskatchewan	182 862	180 471	_	_	_
12 13	Alberta British Columbia	1 174 782 752 893	1 246 100 802 670	Ξ	_	Ξ
14	Refineries, total	7 327 823	7 520 306	656 625	1 138	44 421
15	To processing plants	77 286	88 434	_	_	ean.
16	To bulk plants and terminals	10 562	8 398	_	_	_
17	To other carriers	17 329	_	_	_	_
18	For export	1 424 134	1 456 696(3)	***	_	5 115
19	To other	5 488	23 389	nee.	_	_
20	Net deliveries, total	8 862 622	9 097 223	656 625	1 138	49 536
21	Pipeline fuel and use	-	-	_	-	_
22	Line losses and unaccounted for	35 443	- 24 510	120	-	- 1
23	Inventory changes	- 128 149	269 892	_	view	- 45
24	DISPOSITION, TOTAL	8 769 916	9 342 605	656 745	1 138	49 490

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 645 081 cubic metres of mid-continental exchange and 111 648 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 749 399 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 198	0 - Janvier				
Saskat-		British Columbia	United States		
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
794 792	5 942 537	164 470	-	Des champs pétrolifères	1
2 916	927 492	7 629	_	Des installations de traitement	2
-	6 628			Des raffineries et des installations de stockage	3
19 458	109 953	15 794	_	Par d'autres transporteurs	4
-	_	-	643 563	Importations	5
	-	-	-	Autres arrivages	(
817 166	6 986 610	187 893	643 563	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
122 920	1 169 861	_	197 363	Québec	8
231 397 28 058	2 279 241 128 637		431 404	Ontario Manitoba	9
_	156 523	-	23 948	Saskatchewan]
_	1 246 100 624 541	178 129	_	Alberta Colombie-Britannique	
382 375	5 604 903	178 129	652 715	Total, raffineries]
1 055	87 379			Aux installations de traitement]
-	8 398		_	Aux terminus et aux installations de stockage]
-	_	_	_	À d'autres transporteurs	1
522 744	920 879	7 958	_	En vue de l'exportation	1
2 172	21 217	_	_	Autres livraisons	1
908 346	6 642 776	186 087	652 715	Total, livraisons nettes	2
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
- 20 919	- 4 172	427	35	Fuites et autres pertes	2
70 261	348 006	1 379	- 9 187	Variations de stocks	2
817 166	6 986 610	187 893	643 563	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 645 081 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 111 648 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
 Les exportations comprennent 749 399 mètres cubes de pétrole brut sur échange

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	o-date	January	February	March	April	May
		Total cumula	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
,		1	- mètres cubes	<u> </u>			-	
n.	eceipts:	Capic Mode of	1	1	1	1	·	
	rude oil and equivalent:(1)							
Fr	et receipts: com fields	6 253 338 1 188 549	6 947 062 938 037	6 947 062 938 037				
Fr	rom processing plants rom refineries and bulk plants	42 121	6 628	6 628				
	rom other carriers mports	126 666 1 154 219	150 570 1 300 308	150 570 1 300 308				
	com other	5 023	- 300 300	- 300				
Ne	et receipts, total	8 769 916	9 342 605	9 342 605				
Ti	ransfers	23 984 372	23 645 823	23 645 823				
GI	ROSS RECEIPTS, TOTAL	32 754 288	32 988 428	32 988 428				
TI	FG's and products:(2)							}
	rom processing plants	1 046 055	1 072 353	1 072 353				
	rom refineries and bulk plants	2 827 683	3 016 433	3 016 433				
	rom other carriers	35 278 113 748	96 755 128 628	96 755 128 628				
	rom other	279 230	127 569	127 569				
5 <u>N</u>	et receipts, total	4 301 994	4 441 738	4 441 738				
5 Ti	ransfers	3 282 377	3 608 224	3 608 224				
7 <u>G</u> I	ROSS RECEIPTS, TOTAL	7 584 371	8 049 962	8 049 962		,		
8 <u>N</u>	et receipts, total - All commodities	13 071 910	13 784 343	13 784 343				
C:	isposition: rude oil and equivalent:(1) et deliveries:							
) To	o refineries o processing plants o bulk plants and terminals	7 327 823 77 286 10 562	7 520 306 88 434 8 398	7 520 306 88 434 8 398				
3 F	o other carriers or export o other	17 329 1 424 134 5 488	1 456 696 23 389	1 456 696 23 389				
5 <u>N</u>	et deliveries, total	8 862 622	9 097 223	9 097 223				
5 T1	ransfers	23 984 372	23 645 823	23 645 823				
7 <u>G</u>	ross deliveries, total	32 846 994	32 743 046	32 743 046				
8 P: 9 L:	ipe line fuel and use	25 (4)	-	~				
	nventory changes	35 443 - 128 149	- 24 510 269 892	- 24 510 269 892				
1 <u>D</u>	ISPOSITION, TOTAL	32 754 288	32 988 428	32 988 428				
1.1	PG's and products:(2)							
	o refineries	469 209	356 227	356 227				
	o bulk plants and terminals	2 516 931	2 582 495	2 582 495				
	o other carriers or export	42 721 794 105	795 208	705 200				
	o other	480 529	786 074	795 208 786 074				
N	et deliveries, total	4 303 495	4 520 004	4 520 004				
3 T	ransfers	3 282 377	3 608 224	3 608 224				
<u>G</u>	ross deliveries, total	7 585 872	8 128 228	8 128 228				
0 P.	ipe line fuel and use ine losses and unaccounted for	1 097	721	721				
	nventory changes	30 872 - 33 470	954 - 79 941	954 - 79 941				
3 <u>D</u>	ISPOSITION, TOTAL	7 584 371	8 049 962	8 049 962				
4 N	et deliveries, total - All commodities	13 166 117	13 617 227	13 617 227				

(2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

e	July	August	September	October	November	December		
n	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
	-3							
Lc metre	s - mètres cubes	3		1				
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets: Des champs pétrolifères	
							Des installations de traitement	
							Des raffineries et des installations de stockage	
							Par d'autres transporteurs Importations	
						7.0	Autres arrivages	
					1		Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	
							Des installations de stockage et des raffi- neries	
							Par d'autres transporteurs Importations	
							Autres arrivages	
		-					Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
	1						Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes: Aux raffineries	
							Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
							age À d'autres transporteurs	
							En vue de l'exportation	
							Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
							Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
	and the state of t						age À d'autres transporteurs	
							En vue de l'exportation Autres livraisons	
				1				
				İ			Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
					5		Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
	,						Total, livraisons nettes - Tous les	
							produits	

⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines — Inventories and Operating Statistics TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line Tous les pipe		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	January - Jan	anvier	
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 189 237	1 019 414	3 208 651	2 731 42	
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	tt	2 672 700	228 178	2 900 878	2 753 51	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	17	4 861 937	1 247 592	6 109 529	5 484 93	
vil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines — Réseaux	11	3 414 955	783 474	4 198 429	3 986 01	
Tanks — Réservoirs	U	1 446 982	464 118	1 911 100	1 498 92	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	п	158 593	- 42 313	116 280	- 239 30	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservant États-Unis:	Î					
Lines — Réseaux	11	1 541 848	220 945	1 762 793	1 741 8	
Tanks — Réservoirs	11	441 108	22 103	463 211	447 9	
Cubic metre kilometres — Total — Kilomètres-mètres cubes:						
frunk lines — Conduites principales	'000	7 902 390	2 379 855	10 282 245	10 069 3	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines — Conduites principales		868.7	526.5	755.1	764	
		All pipe line	es			
		Tous les pipe	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 $-$ Trois mois prenant fin le 31 m $_{ m c}$	ars	***		81,940,000		
				164,892,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin						
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				248,352,000		

^{...} figures not appropriate or not applicable.
... n'ayant pas lieu de figurer.





CONTRIBUTION! Public die

Oil pipe line transport

DEPOSTRO

February 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1980



This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division.

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(569-5405)
Edmonton		(425-5052)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada
Division des industries manufacturières et primaires

Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

February 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1980

Published under the authority of the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

May 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Mai 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

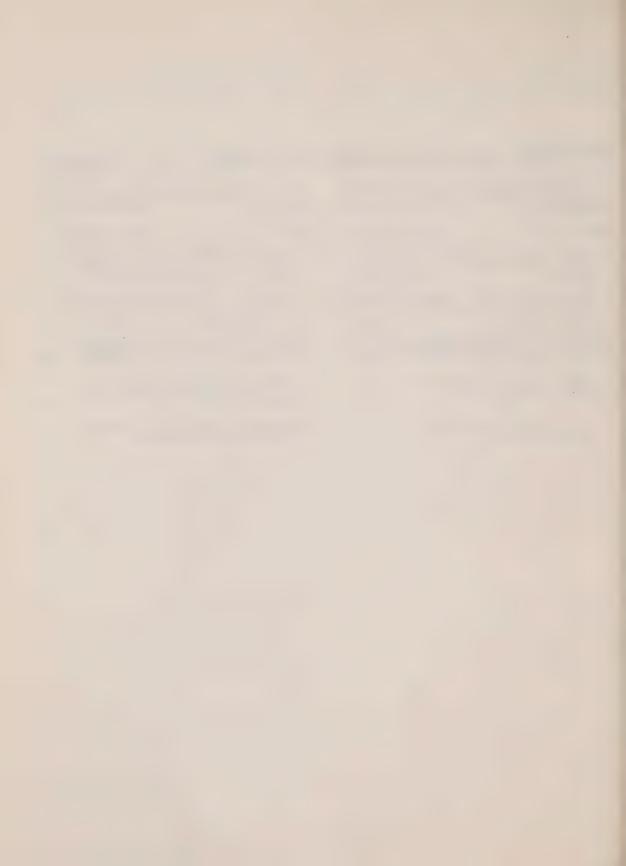
r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines — Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole — Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 4.8% to 13 032 269 cubic metres from 12 429 850 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 427 398 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.3%), 1 495 103 cubic metres of imported crude oil, (up 27.2%), 3 984 182 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.8%), and 125 586 cubic metres of imported LPG's and products (up 25.1%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.8 %, s'élevant à 13 032 269 mètres cubes, en comparaison de 12 429 850 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 427 398 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit un diminution de 1.3 %; 1 495 103 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 27.2 %; 3 984 182 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.8 %; et 125 586 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 25.1 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		February 1979 Février	February - 1980	- Février		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba
0.		cubic metres —	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	6 286 614 1 093 936 19 576 116 471 1 175 702 6 981	6 426 529 859 204 6 426 135 239 1 495 103(2)	- - - - 888 316	96 114 - 694 589 003	42 54 10 32
	Net receipts, total	8 699 280	8 922 501	888 316	685 811	52 87
	Transfers:					
1	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 575 938 7 577 704 605 611	14 690 070 7 309 665 825 435	1 384 016 	3 829 544 — 31 787	4 605 84 49 97 498 75
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 458 533	31 747 671	2 272 332	4 547 142	5 207 44
	Disposition:					
	Net deliveries:					
2 3 4 5	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	6 801 788 76 441 8 362 15 067	7 654 980 82 159 —	2 272 468 - - -	3 048 794 82 159 —	141 59
6	For export To other	1 590 558 7 218	1 138 393(3) 82 443	_	73 873 (4) —	708 48
8	Net deliveries, total	8 499 434	8 957 975	2 272 468	3 204 826	850 07
	Transfers:					
.9 !0 !1	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 575 938 1 595 389 6 587 926	14 690 070 1 617 208 6 517 892	=======================================	1 384 016 — 31 787	3 829 54 138 75 409 96
2	Gross deliveries, total	31 258 687	31 783 145	2 272 468	4 620 629	5 228 34
:3	Pipe line fuel and use	-	-	_	-	
4	Line losses and unaccounted for	17 397	21 107	-136	-	2 59
.5	Inventory changes	182 449	-56 581	-	- 73 487	-23 49
26	DISPOSITION, TOTAL	31 458 533	31 747 671	2 272 332	4 547 142	5 207 44

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 602 626 cubic metres of mid-continental exchange and 310 836 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 691 652 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		Dud a ú ob			
		Britísh Columbia			
skatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
bic metres -	mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
639 860	5 563 997	180 124	-	Des champs pétrolifères]
2 360	755 499 6 426	5 231	_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	2
12 819	97 020	14 381		Par d'autres transporteurs	-
17 784	-	man	_	Importation	
	_	_	-	Autres arrivages	
672 823	6 422 942	199 736	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
113 005	***	757 659	_	Venant d'autres provinces	
608 843	6 356 217	294 635	-	Venant d'autres pipe-lines	
97 798	197 097	_	_	Venant des réseaux interprovinciaux	
492 469	12 976 256	1 252 030		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Uhilianian	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
189 314	1 202 224	800 586	-	Aux raffineries	
_	_	_	-	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
-	-		-	À d'autres transporteurs	
1 794	268 845 22 770	87 195 57 879	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
191 108	1 493 839	945 660	_	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
605 0/6	/ 070 551				
605 846 4	4 870 664 1 296 197	182 248	_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
706 637	5 257 117	112 387	-	À des réseaux interprovinciaux	
503 595	12 917 817	1 240 295		Total, livraisons brutes	
-	-		abate	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
8 306	7 911	2 435	-	Fuites et autres pertes	
-19 432	50 528	. 9 300	_	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 602 626 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 310 836 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 691 652 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		Février				
No.			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
		cubic metres - 1	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From processing plants	811 529	916 994 2 776 126	_ 164 143	154 107 1 550 047	
	From refineries and bulk plants From other carriers	2 539 907 31 728	77 944	704 143	1 330 047	-
4	Imports	100 387	125 586	-	125 586	Ξ
5	From other	247 019	193 118	_	_	_
6	Net receipts, total	3 730 570	4 109 768	164 143	1 849 740	
	Transfers:					
7	From other provinces	2 086 109	2 330 334	_	580 402	573 9 28
	From other pipe lines From interprovincial systems	748 958 241 860	741 949 545 953	_	229 479	167 504
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 807 497	7 708 004	164 143	2 639 621	741 432
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries	317 567	373 240		102 719	154 154
12 13	To bulk plants and terminals To other carriers	2 277 946 42 819	2 159 332	164 143	1 840 202	35 399
14	For export	671 138	616 980	-	354 778(3)	51 455
15	To other	383 334	934 918		53 509	_
16	Net deliveries, total	3 692 804	4 084 470	164 143	2 351 208	241 008
	Transfers:					
17	To other provinces	2 086 109	2 330 334	_	_	316 448
18 19	To other pipe lines	410 868	505 465	-	-	167 504
19	To interprovincial systems	579 950	782 437	_	229 479	_
20	Gross deliveries, total	6 769 731	7 702 706	164 143	2 580 687	724 960
21	Pipe line fuel and use	981	1 106	-	_	-
22	Line losses and unaccounted for	10 017	5 422	-	- 279	5 223
23	Inventory changes	26 768	- 1 230	-	59 213	11 249
24	DISPOSITION, TOTAL	6 807 497	7 708 004	164 143	2 639 621	741 432

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 52 514 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
		Britainique		- P P P P P P P P P P P P P P P P P P P	No
cubic metres	- mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
29 743	729 514	3 630	-	Des installations de traitement	1
11 306	1 035 109 64 795	15 521 13 149	_	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	2
_	04 793		***	Importations	3
-	193 118	_	-	Autres arrivages	5
41 049	2 022 536	32 300	-	Total, arrivages nets	6
				Transferts:	
1 118 147	_	49 681	8 176	Venant d'autres provinces	7
	741 949	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
148 970	_	the .	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 308 166	2 764 485	81 981	8 176	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
		0. (00			1.1
95 950	112 737	3 630 15 521	8 117	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	11
-	_		-	À d'autres transporteurs	13
176 932 63 252	21 939 775 379	11 876(4) 42 778		En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
336 134	910 055	73 805	8 117	Total, livraisons nettes	16
				Transferts:	
837 882	1 167 828	8 176	_	À d'autres provinces	17
71 125	266 836	-	-	À d'autres pipe-lines	18
77 845	475 113	***		À des réseaux interprovinciaux	19
1 322 986	2 819 832	81 981	8 117	Total, livraisons brutes	20
-	1 106	_	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
2 253	-1 794	-	19	Fuites et autres pertes	22
-17 073	-54 659	_	40	Variations de stocks	23
				TOTAL UTILICATION	24
1 308 166	2 764 485	81 981	8 176	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris 52 514 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		February 1979 Février	February - 1980	- Février		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 286 614	6 426 529	-	-	42 548
2	From processing plants	1 093 936	859 204	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	19 576	6 426	_	-	-
4	From other carriers	116 471	135 239	_	694	3 660
5	Imports	1 175 702	1 495 103(2)	888 316	-	-
6	From other	6 981	-	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 699 280	8 922 501	888 316	- 694	46 208
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 091 659	2 272 468	888 452		3 408
9 10	Ontario Manitoba	2 596 237 133 388	3 048 794 141 594	_	694	38 457
11	Saskatchewan	150 468	189 314	-	-	-
12 13	Alberta British Columbia	1 098 030 732 006	1 202 224 801 586	_	Ξ	_
14	Refineries, total	6 801 788	7 655 980	888 452	694	41 865
15	To processing plants	76 441	82 159	_	-	_
16	To bulk plants and terminals	8 362	_	_	_	-
17	To other carriers	15 067	-	-	-	-
18	For export	1 590 558	1 138 393(3)	-	_	4 256
19	To other	7 218	82 443	-	_ :	_
20	Net deliveries, total	8 499 434	8 957 975	888 452	694	46 121
21	Pipeline fuel and use	-	_		-	-
22	Line losses and unaccounted for	17 397	21 107	- 136		32
23	Inventory changes	182 449	- 56 581	una	-	55
24	DISPOSITION, TOTAL	8 699 280				

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 602 626 cubic metres of mid-continental exchange and 310 836 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 691 652 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		British Columbia	United States		
askat- hewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres -	- mètres cubes				11
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
70 518	5 451 127	162 336	_	Des champs pétrolifères	
2 360	851 613	5 231	-	Des installations de traitement	
-	6 426	_	-	Des raffineries et des installations de stockage	
19 633	98 199	13 053	-	Par d'autres transporteurs	
	_	-	606 787	Importations	
_	_	_	_	Autres arrivages	
92 511	6 407 365	180 620	606 787	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
99 969	1 110 998	_	169 641	Québec	
51 430 25 094	2 428 851 116 500	_	419 362	Ontario Manitoba	
	162 724 1 202 224	-	26 590	Saskatchewan Alberta	
_	666 776	134 810		Colombie-Britannique	
86 493	5 688 073	134 810	615 593	Total, raffineries	
9/0	01 210			Aug destallations de treitement	
849	81 310	_	_	Aux installations de traitement	
_	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	
-	_	-	_	À d'autres transporteurs	
28 559	698 157	7 421	-	En vue de l'exportation	
1 794	52 995	27 654		Autres livraisons	
17 695	6 520 535	168 885	615 593	Total, livraisons nettes	
	on.	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
21 251	- 2 401	2 435	- 74	` Fuites et autres pertes	
	2 702	2 133			
53 565	- 110 769	9 300	- 8 732	Variations de stocks	
92 511	6 407 365	180 620	606 787	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 602 626 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 310 836 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 691 652 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
0.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:		1					
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:	12 539 952	13 373 591	6 947 062	6 426 529			
2	From fields From processing plants	2 282 485	1 797 241	938 037 6 628	859 204 6 426			
3	From refineries and bulk plants	61 697	285 809	150 570	135 239			
5	From other carriers Imports	243 137 2 329 921	2 795 411	1 300 308	1 495 103			
,	From other	12 004	10 265 106	0 2/2 605	8 922 501			
7	Net receipts, total	17 469 196	18 265 106	9 342 605	22 825 170			
3	Transfers	46 743 625	46 470 993	23 645 823	31 747 671			
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	64 212 821	64 736 099	32 988 428	31 /4/ 6/1			
	LFG's and products:(2)							
0	From processing plants	1 857 584	1 989 347	1 072 353	916 994			
1	From refineries and bulk plants	5 367 590	5 792 559	3 016 433	2 776 126			
2	From other carriers Imports	67 006 214 135	174 699 254 214	96 755 128 628	77 944 125 586			
4	From other	526 249	320 687	127 569	193 118			
5	Net receipts, total	8 032 564	8 531 506	4 441 738	4 089 768			
.6	Transfers	6 359 304	7 226 460	3 608 224	3 618 236			
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	14 391 868	15 757 966	8 049 962	7 708 004			
8	Net receipts, total - All commodities	25 501 760	26 796 612	13 784 343	13 012 269			
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
9	Not deliveries: To refineries	14 129 611	15 175 286	7 520 306	7 654 980			
20	To processing plants To bulk plants and terminals	153 727 18 924	170 593 8 398	88 434 8 398	82 159			
22	To other carriers	32 396		_	_			
3	For export To other	3 014 692 12 706	2 595 089 105 832	1 456 696 23 389	1 138 393 82 443			
.5	Net deliveries, total	17 362 056	18 055 198	9 097 223	8 957 975			
6	Transfers	46 743 625	46 470 993	23 645 823	22 825 170			
7	Gross deliveries, total	64 105 681	64 526 191	32 743 046	31 783 145			
28	Pipe line fuel and use	_	04 320 191	32 743 046	31 /03 143			
29	Line losses and unaccounted for Inventory changes	52 840 54 300	- 3 403	- 24 510	21 107			
31	DISPOSITION, TOTAL	64 212 821	213 311	269 892	- 56 581			
, 1	DESIGNATION, TOTAL	04 212 021	64 736 099	32 988 428	31 747 671			
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	786 776	729 467	356 227	373 240			
	To bulk plants and terminals	4 794 877	4 741 827	2 582 495	2 159 332			
35	To other carriers For export	85 540 1 465 243	1 412 188	795 208	616 980			
6	To other	863 863	1 720 992	786 074	934 918			
7	Net deliveries, total	7 996 299	8 604 474	4 520 004	4 084 470			
8	Transfers	6 359 304	7 226 460	3 608 224	3 618 236			
9	Gross deliveries, total	14 355 603	15 830 934	8 128 228	7 702 706			
0	Line losses and unaccounted for	2 078 40 889	1 827 6 376	721 954	1 106 5 422			
2	Inventory changes	- 6 702	- 81 171	- 79 941	- 1 230			
3	DISPOSITION, TOTAL	14 391 868	15 757 966	8 049 962	7 708 004			
4	Net deliveries, total - All commodities	25 358 355	26 659 672	13 617 227	13 042 445			

(1) Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

ne	July							
in	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
oic metre	s - mètres cubes	3						
	1						Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
							Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
							Des raffineries et des installations de stockage	
							Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							TOTAL, ARRIVAGES BROTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
				1			Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
							neries Par d'autres transporteurs	
							Importations Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							Total, arrivages nets — Tous les produits	
							Utilisation:	
				1			Brut et équivalent(1):	
					1		Livraisons nettes: Aux raffineries	
			1				Aux installations de traitement 'Aux terminus et aux installations de stock-	
						l I	age ,A d'autres transporteurs	
			1				En vue de l'exportation Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	
							Fuites et autres pertes Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
					1	1	GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
						1	l, age À d'autres transporteurs	
				1			En vue de l'exportation Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
			4		1		Total, livraisons brutes	
					1		Utilisations de mazout par les pipe-lines	
				1	1	1	Fuites et autres pertes Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
	1			1		1	Total, livraisons nettes - Tous les	

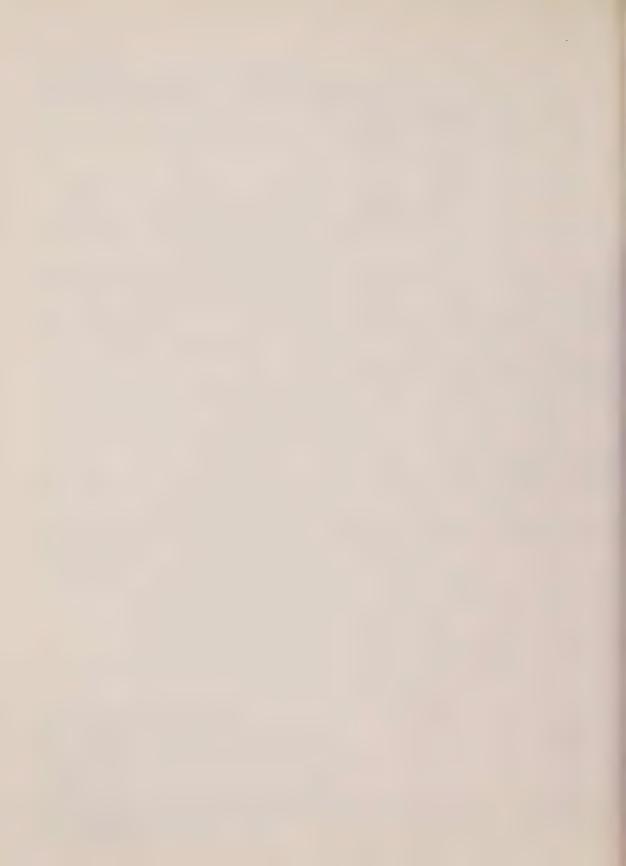
⁽¹⁾ Source: tableau l

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole — Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk Pipe-lines pour le brut: con- duites	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines February - Février		
			Conduites principales des GPL et des pro-			
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 242 942	1 062 011	3 304 953	2 919 37	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	11	2 661 845	195 199	2 857 044	2 836 833	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	11	4 904 787	1 257 210	6 161 997	5 756 202	
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines — Réseaux	11	3 452 773	763 305	4 216 078	3 960 219	
Tanks — Réservoirs	11	1 452 014	493 905	1 945 919	1 795 983	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	42 850	9 618	52 468	88 370	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	é					
Lines — Réseaux	**	1 505 694	211 255	1 716 949	1 740 993	
Tanks — Réservoirs	*1	377 831	20 945	398 776	401 752	
Cubic metre kilometres — Total — Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines — Conduites principales	'000	9 038 248	1 801 640	10 839 888	11 767 759	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines — Conduites principales		1 009.0	441.1	831.1	888.0	
		All pipe lin	ies			
		Tous les pip	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin 1e 31 ma	rs			81,9	40,000	
Six months ended June 30 — Six mois prenant fin le 30 juin				164,89	92,000	
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin 1e 30 septembre		•	• •	248,35	52,000	
12 months ended December 31 $-$ 12 mois prenant fin le 31 décem	bre		• •	333-22	21,000	

Note: ... figures not appropriate or not applicable. Nota: ... n'ayant pas lieu de figurer.





Oil pipe line transport

March 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

CATALOGUE

55-001

MONTHLY - MENSUEL

OIL PIPE LINE TRANSPORT TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

March - 1980 - Mars

ERRATA

Page	Line No.	Column	Reads	Should read
Page	N ^o de ligne	Colonne	Se lit	Doit se lire
6	12	2	6 992 585	7 736 340
6	12	3	1 523 664	2 267 419
6	16	2	1 767 217(3)	1 023 462(3)
6	16	3	743 755	
10	8	2	1 523 664	2 267 419
10	8	3	-	7 43 755
10	14	2	6 992 585	7 736 340
10	14	3		743 755
10	18	2	1 767 217(3)	1 023 462(3)
10	18	3	747 755	-
10	20	3	-	743 755
10	24	3	747 759	743 759
12	19	2	22 167 871 +	22 911 626
12	19	5	6 992 585	7 736 340
12	23	2	4 362 306	3 618 551
12	23	5	1 767 217	1 023 462



Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières

et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

March 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

July 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Juillet 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	ble		<u>Tableau</u>	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	14

Page



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 0.1% to 13 291 538 cubic metres from 13 273 395 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 918 017 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.9%), 1 231 810 cubic metres of imported crude oil, (down 1.7%), 4 009 658 cubic metres of domestic LPG's and products (up 7.1%), and 132 053 cubic metres of imported LPG's and products (up 10.9%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.1 %, s'élevant à 13 291 538 mètres cubes, en comparaison de 13 273 395 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 918 017 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.9 %; 1 231 810 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 1.7 %; 4 009 658 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 7.1 %; et 132 053 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 10.9 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		March 1979 Mars	March - 1980 - 1	Mars		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	6 893 260 1 104 790 16 691 136 002 1 253 433 7 262	6 928 192 846 482 8 195 135 148 1 231 810(2)	- - - - 743 759 -	82 972 — 1 232 473 246 —	43 160 - - 10 581 - -
7	Net receipts, total	9 411 438	9 149 827	743 759	557 450	53 741
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	16 420 174 8 146 829 781 707	15 959 625 7 853 884 803 218	1 523 664	4 096 466 - 15 935	5 042 878 50 805 533 204
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	34 760 148	33 766 554	2 267 423	4 669 851	5 680 628
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 637 045 74 919 8 072 13 682	6 992 585 79 876 —	1 523 664	3 020 013 79 876	157 338 - -
16 17	For export To other	1 659 007 17 063	1 767 217(3) 22 586	743 755	39 176(4) —	679 076(—
18	Net deliveries, total	9 409 788	8 862 264	2 267 419	3 139 065	836 414
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	16 420 174 1 750 249 7 178 287	15 959 625 1 727 215 6 929 887	-	1 523 664 — 15 935	4 096 466 154 403 429 606
22	Gross deliveries, total	34 758 498	33 487 991	2 267 419	4 678 664	5 516 889
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	11 231	8 923	4	_	546
25	Inventory changes	- 9 581	278 640	-	- 8 813	163 193
26	DISPOSITION, TOTAL	34 760 148	33 766 554	2 267 423	4 669 851	5 680 628

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Imports include 488 256 cubic metres of mid-continental exchange and 100 885 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 601 750 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

658 793 2 382						
658 793 2 382 — 13 605 14 805 14 805 — 689 585 4 566 679 613 502 79 152 5 948 918 189 961 — — 2 105 192 066 5 042 878 1 692 653	Y	411	British Columbia			
658 793 2 382 — 13 605 14 805 — 689 585 6566 679 613 502 79 152 6948 918 189 961 — — — 2 105 192 066 042 878 1692 653	hewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
2 382 13 605 14 805 — 689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 — — — 2 105 192 066 042 878 1692 653	etres -	mètres cubes				
2 382 13 605 14 805 — 689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 — — — 2 105 192 066 042 878 1692 653					Arrivages:	
2 382 13 605 14 805 - 689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 - 2 105 192 066 042 878 1692 653					Arrivages nets:	
2 382 13 605 14 805 — 689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 — — — 2 105 192 066 042 878 1692 653						
13 605 14 805 		6 048 537 755 879	177 702 5 249	_	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
14 805 689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 	100	8 195	_	-	Des raffineries et des installations de stockage	
-689 585 566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 - 2 105 192 066 042 878 1 692 653		96 739	12 991	-	Par d'autres transporteurs	
566 679 613 502 79 152 948 918 189 961 ————————————————————————————————————	-	_	_	_	Importation Autres arrivages	
613 502 79 152 948 918 189 961 	85	6 909 350	195 942	4000	Total, arrivages nets	
613 502 79 152 948 918 189 961 					Transferts:	
613 502 79 152 948 918 189 961 	79	_	729 938	_	Venant d'autres provinces	
948 918 189 961	02	6 933 538	256 039	-	Venant d'autres pipe-lines	
189 961 	52	174 927	_	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
2 105 192 066 042 878 1 692 653	18	14 017 815	1 181 919	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
2 105 192 066 6 042 878 1 692 653						
2 105 192 066 042 878 1 692 653					Utilisation:	
2 105 192 066 042 878 1 692 653					Livraisons nettes:	
2 105 192 066 042 878 1 692 653	61	1 277 898	823 711	_	Aux raffineries	
192 066 042 878 1 692 653	-	_	-	-	Aux installations de traitement	
192 066 042 878 1 692 653	-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	
192 066 042 878 1 692 653	_	204 751	100 459	_	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
042 878 1 692 653	05	19 721	760	_	Autres livraisons	
692 653	66	1 502 370	924 930	-	Total, livraisons nettes	
692 653					Transferts:	
692 653	78	5 296 617	_	_	À d'autres provinces	
		1 394 644	178 167	num	À d'autres pipe-lines	
927 598	53	5 713 821	77 872	-	À des réseaux interprovinciaux	
	98	13 907 452	1 180 969	-	Total, livraisons brutes	
-	-	epote-		-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 1 751	51	11 947	- 1 823	-	Fuites et autres pertes	
23 071	71	98 416	2 773	-	Variations de stocks	
948 918		14 017 815	1 181 919		TOTAL, UTILISATION	

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 488 256 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 100 885 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 601 750 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		March 1979 Mars	March - 1980 -	Mars		
		mars	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	762 947 2 659 602 47 283 119 084 273 041	927 028 3 001 520 80 630 132 053 480	157 560 - - -	149 637 1 530 635 — 132 053	- - -
6	Net receipts, total	3 861 957	4 141 711	157 560	1 812 325	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 097 255 709 317 297 870	2 144 490 718 785 530 635	- - -	547 034 — 257 556	504 077 - 173 732
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 966 399	7 535 621	157 560	2 616 915	677 809
	Disposition:					
11	Net deliveries: To refineries	441 546	368 566	_	68 186	168 239
12 13 14	To bulk plants and terminals To other carriers	2 383 379 42 711	2 113 302	157 560	1 790 484	42 137 —
15	For export To other	595 961 377 871	583 683 1 038 730	_	425 701(3) 43 551	41 394
16	Net deliveries, total	3 841 468	4 104 281	157 560	2 327 922	251 770
	Transfers:					
17	To other provinces	2 097 255	2 144 490	_	-	257 805
18 19	To other pipe lines To interprovincial systems	496 436 510 751	524 141 725 279	_	_ 257 556	173 732
20	Gross deliveries, total	6 945 910	7 498 191	157 560	2 585 478	683 307
21	Pipe line fuel and use	1 082	464	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 5 128	- 1 024	6 04	- 397	2 713
23	Inventory changes	24 535	37 990		31 834	- 8 211
24	DISPOSITION, TOTAL	6 966 399	7 535 621	157 560	2 616 915	677 809

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 79 804 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

farch - 1980 -	- Mars				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	- mètres cubes				No
capic meet oo	meezee eases				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
9 716 8 182	763 739 1 286 477 68 063	3 936 18 666 12 567	=	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	1 2 3
-	480		_	Importations Autres arrivages	4 5
17 898	2 118 759	35 169	_	Total, arrivages nets	6
				The state of the s	
				Transferts:	
1 032 916	718 785	52 023	8 440	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	7 8
99 347	710 703	_	_	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 150 161	2 837 544	87 192	8 440	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
- 95 958	128 205	3 936 18 666	- 8 497	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	11 12
83 327	_ 19 797	13 464(4)		A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	13 14
60 006	892 487	42 686	-	Autres livraisons	15
239 291	1 040 489	78 752	8 497	Total, livraisons nettes	16
				Transferts:	
793 306	1 084 939	8 440	_	À d'autres provinces	17
57 900 41 447	292 509 426 276	_	_	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	18 19
1 131 944	2 844 213	87 192	8 497	Total, livraisons brutes	20
202 / 77	2 044 213	0, 2,2			
-	464	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 9	- 3 316	-	- 15	Fuites et autres pertes	22
18 226	- 3 817	_	- 42	Variations de stocks	23
1 150 161	2 837 544	87 192	8 440	TOTAL, UTILISATION	24
200 201	2 037 344	0, 1,2			

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 79 804 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

		March 1979 Mars	March - 1980 Ma	rs		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(
N7 -						
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 893 260	6 928 192	_	_	43 160
2	From processing plants	1 104 790	846 482	_	_	_
3	From refineries and bulk plants	16 691	8 195	_	_	_
4	From other carriers	136 002	135 148	-	1 232	3 468
5	Imports	1 253 433	1 231 810(2)	743 759	_	_
6	From other	7 262	_	_	_	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 411 438	9 149 827	743 759	1 232	46 628
,	NEI RECEIFIS, IUIAL	9 411 430	7 147 027	743 733	1 434	40 020
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 299 609 2 941 903	1 523 664 3 020 013		_ 1 232	38 838
10	Manitoba	160 825	157 338	Ξ	-	3 191
11 12	Saskatchewan Alberta	188 856 1 213 047	189 961 1 277 898	_	_	Ξ
13	British Columbia	832 805	823 711	-	-	-
14	Refineries, total	7 637 045	6 992 585		1 232	42 029
15	To processing plants	74 919	79 876	-	_	
16	To bulk plants and terminals	8 072		_	_	
17	To other carriers	13 682	_	_	_	-
18	For export	1 659 007	1 767 217(3)	747 755	_	4 687
19	To other	17 063	22 586	_		_
20	Net deliveries, total	9 409 788	8 862 264	-	1 232	46 716
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	11 231	8 923	4	-	39
23	Inventory changes	- 9 581	278 640	_	_	- 49
24	DISPOSITION, TOTAL	9 411 438	9 149 827	747 759	1 232	46 628

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Exports include 601 750 cubic metres of exchange crude oil.
 Imports include 488 256 cubic metres of mid-continental exchange and 100 885 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

askat-	*** ***	British Columbia				
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis			
ubic metres	- mètres cubes				N	
				Arrivages:		
				Arrivages nets:		
94 180	5 930 127	160 725	_	Des champs pétrolifères	1	
2 382	838 851	5 249	-	Des installations de traitement	2	
-	8 195	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3	
18 478	100 339	11 631	***	Par d'autres transporteurs	4	
-		vna	488 051	Importations	5	
	-	-	-	Autres arrivages	6	
15 040	6 877 512	177 605	488 051	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7	
				Utilisation:		
				Livraisons nettes:		
				Aux raffineries:		
L4 443 33 704	1 277 693 2 404 521	_	131 528 341 718	Québec Ontario	8	
7 096	127 051	_	541 /10	Manitoba	1	
-	175 210	ese	14 751	Saskatchewan	1	
~	1 277 898 653 241	170 470	_	Alberta Colombie-Britannique	1	
5 243	5 915 614	170 470	487 997	Total, raffineries	1	
787	79 089	-	-	Aux installations de traitement	1	
-		-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	1	
-	-	~	~~	À d'autres transporteurs	1	
.0 266	603 084	5 425	-	En vue de l'exportation	1	
2 105	19 721	760	-	Autres livraisons	1	
38 401	6 617 508	176 655	487 997	Total, livraisons nettes	2	
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2	
3 209	14 189	- 1 823	- 199	Fuites et autres pertes	2	
29 848	245 815	2 773	253	Variations de stocks	2	
	6 877 512		488 051	TOTAL, UTILISATION	2	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les exportations comprennent 601 750 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(3) Les importations comprennent 488 256 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 100 885 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulati	£	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
0		cubic metres -	- mètres cubes	-		1		
	Receipts:		1			1		1
	Crude of I and equivalent:(1)							
	Net receipts:			6 0/7 060		6 000 100		
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	19 433 212 3 387 275 78 388	20 301 783 2 643 723 21 249	6 947 062 938 037 6 628	6 426 062 859 204 6 426	6 928 192 846 482 8 195		
	From other carriers Imports From other	379 139 3 583 354 19 266	420 957 4 027 221	150 570 1 300 308	135 239 1 495 103	135 148 1 231 810		
	Net receipts, total	26 880 634	27 414 933	9 342 605	8 922 501	9 149 827		
	Transfers	72 092 335	71 087 720	23 645 823	22 825 170	24 616 727		
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	98 972 969	98 502 653	32 988 428	31 747 671	33 766 554		
	LFG's and products:(2) From processing plants	2 626 739	2 916 375	1 072 353	916 994	927 028		
	From refineries and bulk plants	8 246 870	8 794 079	3 016 433	2 776 126	3 001 520		
.3	From other carriers Imports From other	114 289 333 219 799 290	255 329 386 267 321 167	96 755 128 628 127 569	77 944 125 586 193 118	80 630 132 053 480		
.5	Net receipts, total	12 120 407	12 673 217	4 441 738	4 089 768	4 141 711		
	Transfers	9 237 860	10 620 370	3 608 224	3 618 236	3 393 910		
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	21 358 267	23 293 587	8 049 962	7 708 004	7 535 621		
8	Net receipts, total - All commodities	39 001 041	40 088 150	13 784 343	13 012 269	13 291 538		
	Disposition:				:			
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
9	To refineries To processing plants	21 766 656 228 646	22 167 871 250 469	7 520 306 88 434	7 654 980 82 159	6 992 585 79 876		
	To bulk plants and terminals	26 996	8 398	8 398	-	-		
	To other carriers For export	46 078 4 673 699	4 362 306	1 456 696	1 138 393	1 767 217		
	To other	29 769	128 418	23 389	82 443	22 586		
	Net deliveries, total	26 771 844	26 917 462	9 097 223	8 957 975	8 862 264		
	Transfers	72 092 335	71 087 720	23 645 823	22 825 170	24 616 727		
	Gross deliveries, total	98 864 179	98 005 182	32 743 046	31 783 145	33 478 991		
29	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	64 071	5 520	- 24 510 269 892	21 107	8 923		
	DISPOSITION, TOTAL	98 972 969	491 951 95 502 653	32 988 428	- 56 581 31 747 671	278 640 33 766 554		
						133.00		
	LPG's and products:(2)							
	To refineries To bulk plants and terminals	1 228 322 7 178 256	1 098 033 6 855 129	356 227 2 582 495	373 240 2 159 332	368 566 2 113 302		
34	To other carriers For export	128 251	1 995 871	795 208	-	-		
	To other	2 061 204 1 241 734	1 995 871 2 759 722	786 074	616 980 934 918	583 683 1 038 730		
7	Net deliveries, total	11 837 767	12 708 755	4 520 004	4 084 470	4 104 281		
	Transfers	9 463 746	10 620 370	3 608 224	3 618 236	3 393 910		
	Gross deliveries, total	21 301 513	23 329 125	8 128 228	7 702 706	7 498 191		
1	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	3 160 35 761 17 833	2 291 5 352 - 43 181	721 954 - 79 941	1 106 5 422 - 1 230	464 - 1 024 37 990		
3	DISPOSITION, TOTAL	21 358 267	23 293 587	8 049 962	7 708 004	7 535 621		
4	Net deliveries, total - All commodities	38 609 611	39 626 227	13 617 227	13 042 445	12 966 555		

⁽¹⁾ Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

une	July	August	September				
uín	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
bic metre	es - mètres cube	S					
	1		1		j		Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de
							stockage Par d'autres transporteurs Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffi- neries
							Par d'autres transporteurs Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							Total, arrivages nets - Tous les produits
							iotal, allivages need loud led products
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-
							Age A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons brutes
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries
							Aux farminus et aux installations de stock- age
							À d ¹ autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons brutes
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							Total, livraisons nettes - Tous les
							produits

⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

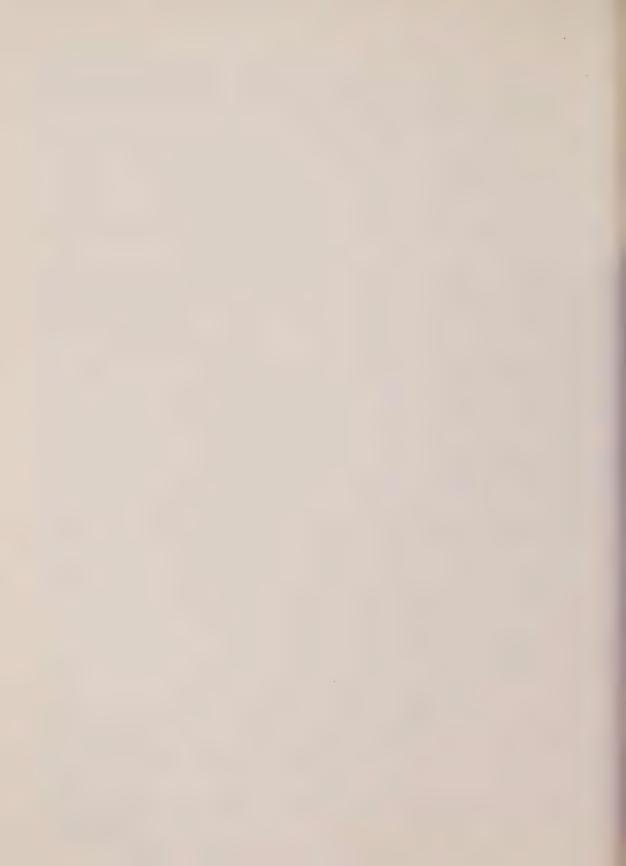
TABLE 5. 011 Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	March - Mars		
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 252 767	1 121 032	3 373 799	2 919 37	
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs		2 221 174	204 546	2 425 720	2 836 83	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	11	4 473 941	1 325 578	5 799 519	5 756 20	
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines — Réseaux	п	2 951 770	764 933	3 716 703	3 960 21	
Tanks — Réservoirs	11	1 522 171	560 645	2 082 816	1 795 98	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	- 430 846	68 368	- 362 478	88 37	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	vé					
Lines — Réseaux	11	2 110 056	181 944	2 292 000	1 740 99	
Tanks — Réservoirs	11	482 955	19 878	502 833	401 75	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines — Conduites principales	1000	9 070 452	1 656 357	10 726 809	11 767 75	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines — Conduites principales		1 023.5	403.6	827.3	888.	
		All pipe line	es			
		Tous les pip	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 ma	ars	85,503,000		81,940,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin				164,892,000		
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre				2/0 252 000		
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décem	nhra	•••		248,352,000		
figures not appropriate or not applicable.		•••		333,221,000		

^{...} figures not appropriate or not applicable.
... n'ayant pas lieu de figurer.





Oil pipe line transport

April 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KLA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KLA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359 - 5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

April 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

August 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Août 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

- I nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	1	Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	<u>ble</u>		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 6.7% to 11 733 218 cubic metres from 12 574 746 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 978 412 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 11.4%), 1 150 967 cubic metres of imported crude oil, (up 17.9%), 3 529 667 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.4%), and 74 172 cubic metres of imported LPG's and products (down 31.6%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 6.7 %, s'élevant à 11 733 218 mètres cubes, en comparaison de 12 574 746 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 978 412 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 11.4 %; 1 150 967 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 17.9 %; 3 529 667 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.4 %; et 74 172 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 31.6 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		April 1979	April - 1980 - A	vril		
		Avril 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers	6 725 655 1 052 006 17 815 76 291	6 120 633 728 722 4 932 79 125	= = =	60 504 - 935	43 047 _ 7 521
5 6	Imports From other	976 365 1 949	1 150 967(2) 45 000	741 024 —	409 943 · —	
7	Net receipts, total	8 850 081	8 129 379	741 024	471 382	50 568
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	16 511 032 8 203 547 681 280	15 683 029 6 963 860 687 624	1 575 787 - -	4 147 778 — 3 183	5 027 529 48 678 505 690
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	34 245 940	31 463 892	2 316 811	4 622 343	5 632 465
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	6 853 175 65 873 7 449	6 978 769 54 300 —	2 316 622	2 845 492 54 300 —	158 874 - -
16 17	For export To other	1 763 975 44 718	1 095 384(3) 39 095		39 585(4) —	731 039(5) —
18	Net deliveries, total	8 735 190	8 167 548	2 316 622	2 939 377	889 913
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	16 511 032 1 692 730 7 192 097	15 683 029 1 424 643 6 226 841	- - -	1 575 787 - 3 183	4 147 778 156 890 397 478
22	Gross deliveries, total	34 131 049	31 502 061	2 316 622	4 518 347	5 592 059
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 939	7 323	189	-	7 474
25	Inventory changes	115 830	- 45 492	_	103 996	32 932
	DISPOSITION, TOTAL					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 409 943 cubic metres of mid-continental exchange and 190 375 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 569 903 cubic metres of exchange crude oil.(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

	Avril				
askatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon		
		Colombie- Britannique	ZURON		
ibic metres -	mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
600 824	5 320 914	155 848	_	Des champs pétrolifères	
2 270	662 927	3 021	-	Des installations de traitement	
-	4 932		-	Des raffineries et des installations de stockage	
9 963	55 525	5 181	-	Par d'autres transporteurs	
_	45 000	_	_	Importation Autres arrivages	
				Autres arrivages	
613 057	6 089 298	164 050		Total, arrivages nets	
				Transferts:	
467 943	***	463 992	_	Venant d'autres provinces	
594 961	6 118 925	201 296	-	Venant d'autres pipe-lines	
42 671	136 080	-	***	Venant des réseaux interprovinciaux	
718 632	12 344 303	829 338	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
46 770	1 062 707	548 304	-	Aux raffineries	
-	No	-	-	Aux installations de traitement	
_		***	-	Aux terminus et aux installations de stockage	
_	237 354	87 406	_	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
0.061	37 034	and a	_	Autres livraisons	
2 061	1 337 095	(05.740			
48 831	1 337 073	635 710		Total, livraisons nettes	
	1 33. 073	635 /10		Total, livraisons nettes Transferts:	
48 831		635 /10		Transferts:	
48 831	4 931 935 1 121 447	146 305	-	Transferts:	
48 831 027 529	4 931 935	_	-	Transferts:	
48 831 027 529 1 637 631	4 931 9 35 1 121 447	_ 146 305	-	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
48 831 027 529 1 637 631	4 931 935 1 121 447 5 133 558	_ 146 305 54 991	-	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
48 831 027 529 637 631	4 931 935 1 121 447 5 133 558	_ 146 305 54 991	-	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes	
48 831 027 529 1 637 631 713 992 - - 262	4 931 935 1 121 447 5 133 558 12 524 035	146 305 54 991 837 006 ———————————————————————————————————	-	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
48 831 027 529 1 637 631 713 992	4 931 935 1 121 447 5 133 558 12 524 035	146 305 54 991 837 006	-	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. (2) Les importations comprennent 409 943 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 190 375 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 569 903 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		April 1979 Avril		April - 1980	- Avril		
				Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic	metres -	- mètres cubes			
	Receipts:						
	Net receipts:						
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	878 2 453 37 108 246	726 516 505	734 752 2 702 069 92 846 74 172	162 407 - - -	83 537 1 341 367 — 74 172 —	- - -
6	Net receipts, total	3 724	665	3 603 839	162 407	1 499 076	-
	Transfers:						
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 066 704 293	532	1 823 488 635 952 429 706	_ _ _	462 159 — 237 997	431 317 — 118 523
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 789	123	6 492 985	162 407	2 199 232	549 840
	Disposition:						
	Net deliveries:						
11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers		846 520	264 318 1 887 371	162 407	67 389 1 530 806	110 891 34 916 -
14 15	For export To other	674 458		425 667 838 504	=	299 012(2)	31 083
16	Net deliveries, total	3 775	799	3 415 860	162 407	1 897 207	176 890
	Transfers:						
17 18 19	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 066 412 585	491	1 823 488 409 466 656 192	=======================================	- - 237 997	226 733 118 523 —
20	Gross deliveries, total	6 840	257	6 305 006	162 407	2 135 204	522 146
21	Pipe line fuel and use		662	455	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for		869	12 981	-	- 3 205	598
23	Inventory changes	- 52	665	174 543	_	67 233	27 096
24	DISPOSITION, TOTAL	6 789	123	6 492 985	162 407	2 199 232	549 840

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 47 692 cubic metres of United States LPC's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

		British Columbia			
askat- hewan(4)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes	Distantique			Ŋ
				Arrivages:	
				Awainaga	
2 717	(11 (15	2.050		Arrivages nets:	
2 717	644 645 1 174 088	3 853 24 207	_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1
-	86 331	6 515	-	Par d'autres transporteurs	3
Ξ	_		_	Importations Autres arrivages	
2 717	1 005 06/	2/ 575			
2 717	1 905 064	34 575		Total, arrivages nets	-
				Transferts:	
18 329	_	6 109	5 574		
-	635 952	-	J J/4 →	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	- 1
73 186	-			Venant des réseaux interprovinciaux	
94 232	2 541 016	40 684	5 574	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
 29 467	82 185	3 853 24 207	5 568	Aux raffineries]
_	_	-	J 366	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	1
7 5 902 4 4 979	12 620 793 525	7 050(3)	_	En vue de l'exportation Autres livraisons]
50 348	888 330	35 110	5 568	Total, livraisons nettes]
	000 330	33 IIV	3 300	Total, Ilviasons nectes	
				Transferts:	
66 743	924 438	5 574	_	À d'autres provinces	1
39 000	251 943	-	-	A d'autres pipe-lines	1
34 186	384 009	_	_	À des réseaux interprovinciaux	
90 277	2 448 720	40 684	5 568	Total, livraisons brutes	2
-	455	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	1
848	14 741	-	- 1	Fuites et autres pertes	2
3 107	77 100	_	7	Variations de stocks	2
94 232	2 541 016	40 684	5 574		1

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 47 692 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

		April 1979 Avril	April - 1980 -	Avril		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres -	· mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 725 655	6 120 633	-	-	43 047
2	From processing plants	1 052 006	728 722	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	17 815	4 932	-	-	-
4	From other carriers	76 291	79 125	***	935	3 441
5	Imports	976 365	1 150 967(2)	741 024	-	-
6	From other ·	1 949	45 000	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 850 081	8 129 379	741 024	935	46 488
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 162 794 2 831 898	2 316 622 2 845 492	740 835	935	- 39 877
10	Manitoba	154 953	158 874	_	-	3 258
11	Saskatchewan Alberta	58 980 984 915	46 770 1 062 707	_		Ξ
13	British Columbia	659 635	548 304	-	-	-
14	Refineries, total	6 853 175	6 978 769	740 835	935	43 135
15	To processing plants	65 873	54 300	_	-	-
16	To bulk plants and terminals	7 449	_	-	-	-
17	To other carriers	_	-	_	-	-
18	For export	1 763 975	1 095 384(3)	-	-	3 412
19	To other	44 718	39 095	-	-	-
20	Net deliveries, total	8 735 190	8 167 548	740 835	935	46 547
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 939	7 323	189	-	- 46
23	Inventory changes	115 830	- 45 492	_	_	- 13
24	DISPOSITION, TOTAL	8 850 081	8 129 379	741 024	935	46 488

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 409 943 cubic metres of mid-continental exchange and 190 375 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 569 903 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

p111 1700	- Avril				
askat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
hewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
691 136	5 247 024	139 426	_	Des champs pétrolifères	1
2 270	723 431	3 021	-	Des installations de traitement	2
-	4 932	_	_	Des raffineries et des installations de stockage	3
14 864	55 432	4 453	_	Par d'autres transporteurs	4
-	_	_	409 943	Importations	
_	45 000	_	_	Autres arrivages	6
708 270	6 075 819	146 900	409 943	TOTAL, ARRIVAGES NETS	1
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
82 231	1 381 871	****	111 685	Québec	8
232 245 28 207	2 274 177 127 409	Ξ	298 258	Ontario Manitoba	9
_	46 770	-	_	Saskatchewan Alberta	
_	1 062 707 397 007	151 297	_	Colombie-Britannique	
342 683	5 289 941	151 297	409 943	Total, raffineries	1
406	53 894	_	_	Aux installations de traitement]
_	_	_	_	Aux terminus et aux installations de stockage	1
***	_	_	-	À d'autres transporteurs	1
405 939	682 762	3 271	_	En vue de l'exportation	1
2 061	37 034	90.00	_	Autres livraisons]
751 089	6 063 631	154 568	409 943	Total, livraisons nettes	2
_		-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
5 000	2 471	- 291	-	Fuites et autres pertes	2
					2
47 819	9 717	- 7 377	_	Variations de stocks	
708 270	6 075 819	146 900	409 943	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 409 943 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 190 375 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
 Les exportations comprennent 569 903 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	1 ye	ar-to-	-date			Jan	uary	7	Feb	ruary		Mar	ch		Apr	11		May
		Tota	al cu	mulat	Lf			Jan	vie	:	Fév	rier		Mar	s		Avr	11		Mai
0.		1979			1980															
		cubi	lc me	tres -	- mètr	es o	ubes							,						
	Receipts:																			
	Crude oil and equivalent:(1)																			
	Net receipts: From fields	26	158	867	26	422	416	6	947	062	6	426 0	52	6	928	192	6	120	633	
	From processing plants		439	281 203	3	372	445 181		938	037 628		859 20 6 4) 4		846	482 195			722 932	
	From refineries and bulk plants			430			082			570		135 2				148			125	
	From other carriers Imports		559	719		178	188			308		495 1				810	1	150	967 000	
	From other	2.5		215	25		312		242	605		000 5	11		1/0	027			379	
	Net receipts, total		730					1				922 5				827				
	Transfers			194			233			823		825 1			616				513	
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	133	218	909	129	966	545	32	988	428	31	747 6	71	33	766	554	31	463	892	
	LFG's and products:(2)																			
)	From processing plants			308			127			353		916 9			927	028			752	
1.	From refineries and bulk plants	10		918	11		148	3		433	2	776 1		3		520	2		069	
2	From other carriers Imports			805 724			175 439			755 628		77 9 125 5				630 053			846 172	
4	From other		045	431			167	1		569		193 1	18			480			-	
5	Net receipts, total	15	619	186			056	4	441	738	4	089 7	68	4	141	711	3	603	839	
5	Transfers	12	528	204	13	509	516	3	608	224	3	618 2	36	3	393	910	2	889	146	
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	28	147	390	29	786	572	8	049	962	7	708 0	04	7	535	621	6	492	985	
3	Net receipts, total - All commodities	51	349	901	51	821	368	13	784	343	13	012 2	59	13	291	538	11	733	218	
	Disposition:																			
	Crude oil and equivalent:(1)																			
9	Net deliveries: To refineries	28	610	831	29	890	395	7	520	306	1,	654 9	90	1,	726	340	6	079	769	
l	To processing plants To bulk plants and terminals		294	519 445		304	769 398		88	434 398	'	82 1		'		876	ľ		300	
2	To other carriers			078		0	390		U	370			_			_			_	
3	For export To other	6	437	674	4		935	1		696	1	138 3		1		462	1		384	
5				487			513			389		82 4				586			095	
	Net deliveries, total			034			010			223		957 9				264			548	
6	Transfers			194	1		233			823		825 1				727			513	
7	Gross deliveries, total	132	995	228	129	507	243	32	743	046	31	783 1	45	33	478	991	31	502	061	
9	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for			132			843			510		21 1				923			323	
0	Inventory changes			549			459			892	-	- 56 5	81			640	-	- 45	492	
1	DISPOSITION, TOTAL	133	218	909	129	966	545	32	988	428	31	747 6	71	33	766	554	31	463	892	
	LPG's and products:(2)																			
2	To refineries			211			351			227		373 2	40			566			318	
3	To bulk plants and terminals	9		102	8	742	500	2	582	495		159 3		2		302	1		371	
	To other carriers For export	2	736	771 017	2	421	538		795	_ 208		616 9	- 80		583	683		425	667	
6	To other	1	700	465			226			074		934 9				730			504	
7	Net deliveries, total	15	613	566	16	124	615	4	520	004	4	084 4	70	4	104	281	3	415	860	
8	Transfers	12	528	204	13	509	516	3	608	224	3	618 2	36	3	393	910	2	889	146	
9	Gross deliveries, total	28	141	770	29	634	131	8	128	228	7	702 7	06	7	498	191	6	305	006	
0	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for			822 630		2	746 333			721		1 1				464			455	
2	Inventory changes			832			362	-		954 941		5 4 - 1 2				990			981	
3	DISPOSITION, TOTAL	28	147	390	29	786	572	8	049	962	7	708 0	04	7	535	621	6	492	985	
4	Net deliveries, total - All commodities	51	120	600	51	209	625	13	617	227	13	042 4	45	12	966	555	11	583	408	

(2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

me	July	August	September	October	November	December		
iin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ic metre	es — mètres cube	s	1	1	1	1	Awringen	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets: Des champs pétrolifères	
							Des installations de traitement	
						9	Des raffineries et des installations de stockage	
							Par d'autres transporteurs Importations	
							Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
							neries Par d'autres transporteurs	
							Importations Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries Aux installations de traitement	
							Aux terminus et aux installations de stock-	
							A d'autres transporteurs	
							En vue de l'exportation Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
							Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock- age	
							A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
							Total, livraisons nettes - Tous les	
							produits	

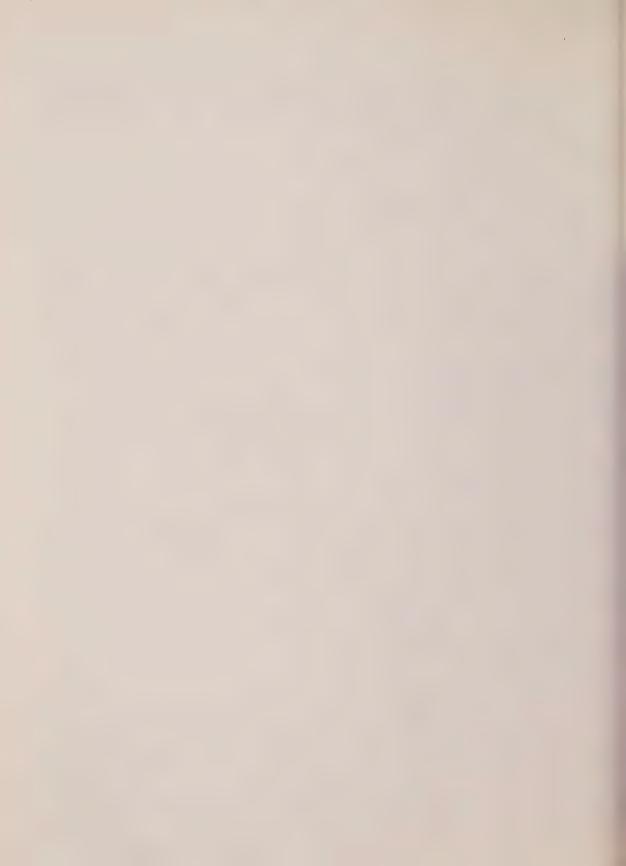
⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lin Tous les pip	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé-	April - Avri	1
		secondaires et princi- pales	troliers	1980	1979
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 303 785	1 234 242	3 538 027	2 915 460
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	11	2 688 414	211 317	2 899 731	2 828 570
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	51	4 992 199	1 445 559	6 437 758	5 744 030
0il held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	81	3 438 527	796 400	4 234 927	3 986 288
Tanks - Réservoirs	U	1 553 672	649 159	2 202 831	1 757 742
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	518 258	119 981	638 239	- 12 172
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservaux États-Unis:	ڎ				
Lines - Réseaux	11	1 572 100	227 704	1 799 804	1 896 228
Tanks - Réservoirs	11	457 161	28 680	485 841	514 075
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 565 652	1 344 484	9 910 136	11 398 605
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 048.7	393.6	855.5	911.1
		All pipe lin	es		
		Tous les pip	e-lines		
		1980		1979	
		dollars			
Operating revenues Recettes d'exploitation:					
Three months ended March $31-{\rm Trois}$ mois prenant fin 1e $31~{\rm mas}$	ars .	85,503,000		81,940,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		* * *		164,892,000	
Nine months ended September $30 - \text{Neuf mois prenant fin le } 30 \\ \text{septembre}$		***		248,352,000	
12 months ended December $31-12$ mois prenant fin le 31 décember $31-12$ mois prenant fin le $31-$					





Oil pipe line transport

May 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1980

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division.

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726 - 0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(726-0713)
Halifax	(426 - 5331)
Montréal	(283 - 5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420 - 3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

May 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

September 1980 5-3301-510

Services Canada

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Septembre 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

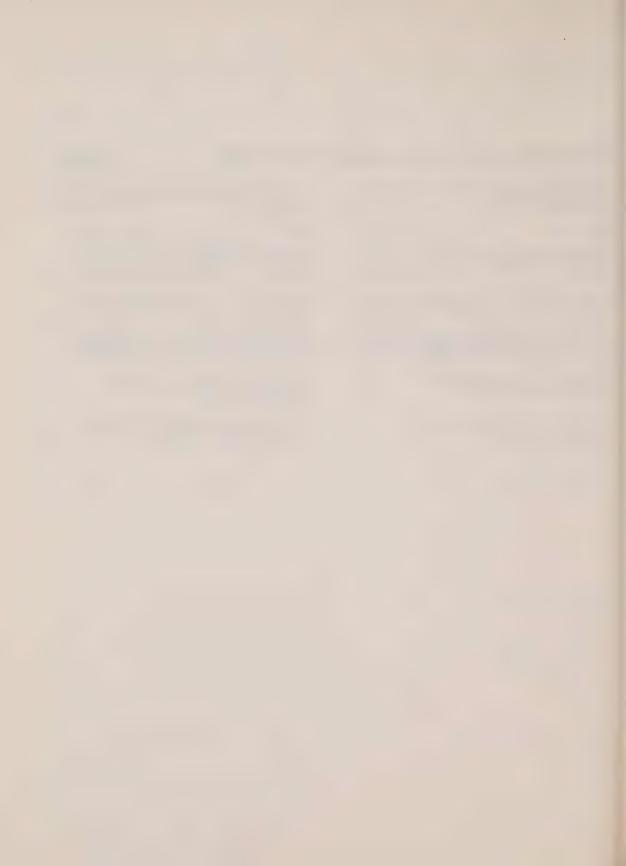
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Га	ble		<u>Tableau</u>	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 3.1% to 12 022 509 cubic metres from 12 408 493 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 585 179 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.6%), 1 135 426 cubic metres of imported crude oil, (up 7.8%), 3 245 604 cubic metres of domestic LPG's and products (down 8.0%), and 56 300 cubic metres of imported LPG's and products (down 51.2%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 3.1 %, s'élevant à 12 022 509 mètres cubes, en comparaison de 12 408 493 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 585 179 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.6 %; 1 135 426 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 7.8 %; 3 245 604 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 8.0 %; et 56 300 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 51.2 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		May 1979		May —	у — :	1980 — Ma	i					
		Mai 1979		Tot	tal		Qué	bec	Ontar	io	Manit	oba(1
lo.		cubic r	metres -	mètres	cube	es						
	Receipts:											
	Net receipts:											
	From fields From processing plants	6 772 792	211		575 874			_	51	- 993	43	952
	From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	14 123 1 053 8	095		134 135	791 426(2)	6	98 507 —		424 919 —	11	164
	Net receipts, total	8 764	240	8	720	605	6	98 507	490	336	55	116
	Transfers:											
0	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 942 7 657 727	190	7	890 499 848	854	1 6	37 014 — —	3 892	177 — 010		170 100 642
1	GROSS RECEIPTS, TOTAL	33 091	469	31	959	379	2 3	35 521	4 385	523	5 147	028
	Disposition:											
	Net deliveries:											
2 3 4 5	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers		587 566 206	7	587 53	933 514 —	2 3	35 365	2 814 53	054 514 —	149	800
7	For export To other	1 322 29	789 014		029 152	775(3) 166		_	18	733(4)	706	090
3	Net deliveries, total	8 841	162	8	823	388	2 3	35 365	2 886	301	855	890
	Transfers:											
9	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 942 2 007 6 376	932	1	890 670 677	532		_ _ _	1 637 3	014 - 010		177 523 219
2	Gross deliveries, total	33 168	391	32	062	162	2 3	35 365	4 526	325	5 332	809
3	Pipe line fuel and use		-					-		-		
4	Line losses and unaccounted for	4	969		21	380		156		-		70
5	Inventory changes	- 81	891		124	163		-	- 140	802	- 186	48:
6	DISPOSITION, TOTAL	33 091	469	31	959	379	2 3	35 521	4 385	523	5 147	02

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 436 919 cubic metres of mid-continental exchange and 64 036 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 600 701 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

MABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		British			
iskatchewan	Alberta	Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
oic metres -	mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
668 503	5 682 472	180 704 3 267	_	Des champs pétrolifères	1
1 772	817 725	-	=	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	2
15 792	94 391	12 020	_	Par d'autres transporteurs Importation	4
-		-	-	Autres arrivages	6
86 067	6 594 588	195 991	***	Total, arrivages nets	7
				Transferts:	
96 645	_	757 681	_	Venant d'autres provinces	8
96 085 31 933	6 540 496 180 648	311 173	_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	1
10 730	13 315 732	1 264 845	_	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
64 887	1 277 599	746 228	_	Aux raffineries	1
-	-	740 220	_	Aux installations de traitement	1
	_		_	Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs	1
	200 759	104 193	-	En vue de l'exportation	1
2 045	33 209	116 912	-	Autres livraisons	1
66 932	1 511 567	967 333	_	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
07 170	4 854 326		-	À d'autres provinces	1
16 428 '11 590	1 296 201 5 424 943	211 380 99 793	_	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	2
02 120	13 087 037	1 278 506	-	Total, livraisons brutes	2
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
187	22 081	- 1 746	-	Fuites et autres pertes	2
0.400	206 614	- 11 915	-	Variations de stocks	2
8 423					

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

Les importations comprennent 436 919 mètres cubes de pétrole brut sur échange du continent central et 64 036 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

) Les exportations comprennent 600 701 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		May 1979		May - 1980 -	- Mai		
		Mai 1979		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic	metres - m	nètres cubes			
	Receipts:						
	Net receipts:						
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	838 2 404 23 115 261	840 842 395	692 578 2 465 255 87 771 56 300	114 320 - - -	34 752 1 150 990 56 300	-
6	Net receipts, total	3 644	253	3 301 904	114 320	1 242 042	-
	The state of the s						
7	Transfers:	1 915	460	1 775 338		392 895	416 971
8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	783		782 734 367 732	=	150 748	127 522
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 565	668	6 227 708	114 320	1 785 685	544 493
	Disposition:						
	Net deliveries:						
11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	365 2 209	627 835 —	306 861 1 654 832	114 320	75 499 1 328 189	139 758 25 781
14 15	For export To other		514 672	537 453 935 107		298 793(2) 27 908	31 002
16	Net deliveries, total	3 691	648	3 434 253	114 320	1 730 389	196 541
	Transfers:						
17	To other provinces	1 915	469	1 775 338	_	_	223 001
18 19	To other pipe lines To interprovincial systems		560 386	465 654 684 812	_	_ 150 748	127 522
20	Gross deliveries, total	6 613	063	6 360 057	114 320	1 881 137	547 064
21	Pipe line fuel and use		829	748	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	8	616	- 3 903	-	3 079	2 730
	Inventory changes	- 56	840	- 129 194		- 98 531	- 5 301
23		50		227 274		- 30 331	3 301

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 144 232 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

⁽⁴⁾ Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May -	- 1980 -	Mai				
Saska	nt- n(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No.
cubic	metres	- mètres cubes				. 10
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
28	898 707 —	652 999 1 147 571 79 797	3 929 23 667 7 974		Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations	1 2 3 4
			_	-	Autres arrivages	5
29	605	1 880 367	35 570	-	Total, arrivages nets	6
					Transferts:	
28	894 707 462	754 027 —	55 510 - -	7 068 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8 9
050	668	2 634 394	91 080	7 068	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
	_	87 675	3 929	_	Aux raffineries	11
	718	_	23 667	7 157 —	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	12 13
	319	34 694 801 591	13 645(3) 42 771	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
	874	923 960	84 012	7 157	Total, livraisons nettes	16
					Transferts:	
586	865	958 404	7 068		À d'autres provinces	17
49	445	288 687		-	A d'autres pipe-lines	18
	908	465 340 2 636 391	91 080	7 157	A des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes	19
1 002	. 900	2 030 391	91 000	/ 13/	iotai, iiviaisono orutta	20
	-	748	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 1	. 751	- 7 928	-	- 33	Fuites et autres pertes	22
- 30	489	5 183	_	- 56	Variations de stocks	23
1 050	668	2 634 394	91 080	7 068	TOTAL, UTILISATION	24

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris 144 232 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 Destination, Japon.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		May 1979	May - 1980 - N	lai		
		Mai 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Web weedsta					
	Net receipts:	6 770 000	6 575 601	_	_	43 952
1	From fields	6 772 329	6 575 631			43 732
2	From processing plants	792 211	874 757	_	_	que
3	From refineries and bulk plants	14 795	-	_		-
4	From other carriers	123 095	134 791		1 424	4 347
5	Imports	1 053 202	1 135 426(2)	698 507	-	-
6	From other	8 608	_	-		-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 764 240	8 720 605	698 507	1 424	48 299
	Disposition: Net deliveries:					
	To refineries:					
8 9	Quebec Ontario	2 313 488 2 828 543	2 335 365 2 814 054	698 351	1 424	39 457
10 11	Manitoba Saskatchewan	157 141 169 623	149 800 264 887	_	_	4 143
12	Alberta	1 176 961	1 277 599	Mine	-	<u> </u>
13	British Columbia	752 831	746 228		_	42.600
14	Refineries, total	7 398 587	7 587 933	698 351	1 424	43 600
15	To processing plants	82 566	53 514	_	-	-
16	To bulk plants and terminals	8 206	_		_	-
17	To other carriers		_		-	_
18	For export	1 322 789	1 029 775(3)	. -	_	4 803
19	To other	29 014	152 166	_	_	_
20	Net deliveries, total	8 841 162	8 823 388	698 351	1 421	48 403
21	Pipeline fuel and use	-		-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	4 969	21 380	156	-	- 165
	Inventory changes					
23	Inventory changes	- 81 891	- 124 163	-	_	61

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 436 919 cubic metres of mid-continental exchange and 64 036 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 600 701 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1980 - 1	Mai				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
chewan(1)	MIDELEG(I)	Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
109 146	5 558 790	163 743	_	Des champs pétrolifères	1
1 772	869 718	3 267	_	Des installations de traitement	2
-	***	-	_	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 544	96 867	10 609	_	Par d'autres transporteurs	4
	_	-	436 919	Importations	5
_	_	_	_	Autres arrivages	6
32 462	6 525 375	177 619	436 919	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				ottigation.	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
.03 164	1 441 744	_	92 106	Québec	8
.96 245 30 271	2 232 115 115 386		344 813	Ontario Manitoba	9
34 012	230 875	_	npan.	Saskatchewan	1
_	1 277 599 582 826	163 402	_	Alberta Colombie-Britannique	1
63 692	5 880 545	163 402	436 919	Total, raffineries	1
03 092	3 860 343	163 402	430 919	average contracts	
443	53 071	-	_	Aux installations de traitement	1.
-	***	_	-	Aux terminus et aux installations de stockage	1
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	1
82 224	637 870	4 878	-	En vue de l'exportation	18
2 045	127 121	23 000	-	Autres livraisons	19
48 404	6 698 607	191 280	436 919	Total, livraisons nettes	20
_	_	_	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
8 464	14 671	- 1 746	-	Fuites et autres pertes	22
75 594	- 187 903	- 11 915	_	Variations de stocks	2:

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les exportations comprennent 600 701 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Les importations comprennent 436 919 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 64 036 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year		te		January	February	March	April	May
		Total cum	latif			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
N.		1979	1	980						
No.		cubic met	res — m	ètres	cubes					
	Receipts:									
	Crude oil and equivalent:(1)									
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	32 931 19 5 231 49 110 99	92		8 047 7 202 6 181	6 947 062 938 037 6 628	6 426 062 859 204 6 426	6 928 192 846 482 8 195	6 120 633 728 722 4 932	6 575 633 874 75
	From other carriers Imports From other	578 53 5 612 93 29 83	21	6 31	4 873 3 614 5 000	150 570 1 300 308	135 239 1 495 103	135 148 1 231 810	79 125 1 150 967 45 000	134 79 1 135 42
	Net receipts, total	44 494 9	55	44 26	4 917	9 342 605	8 922 501	9 149 827	8 129 379	8 720 60
	Transfers	121 815 4	23 1	.17 66	1 007	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 77
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	166 310 3	78 1	.61 92	5 924	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 37
	LFG's and products:(2)	4 337 6	26	4 34	3 705	1 072 353	016 004	027 029	734 752	602 5
2	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers	12 885 7	58	13 96		3 016 433	916 994 2 776 126 77 944	927 028 3 001 520 80 630	2 702 069 92 846	692 57 2 465 25 87 77
3	Imports From other	557 1 1 307 2	19	51 32	6 739 1 167	128 628 127 569	125 586 193 118	132 053 480	74 172	56 3
5	Net receipts, total	19 263 4		19 57		4 441 738	4 089 768	4 141 711	3 603 839	3 301 9
6	Transfers	15 449 6		16 43		3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 8
7 B	GROSS RECEIPTS, TOTAL Net receipts, total - All commodities	34 713 03 63 758 3		36 01 63 84		8 049 962 13 784 343	7 708 004	7 535 621 13 291 538	6 492 985	6 227 70
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)									
9	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	36 018 4 377 0 42 6	85		8 328 8 283 8 398	7 520 306 88 434 8 398	7 654 980 82 159	7 736 340 79 876 —	6 978 769 54 300	7 587 93 53 53
2 3 4	To other carriers For export To other	46 0 7 760 4 103 5	63		3 710 9 679	1 456 696 23 389	1 138 393 82 443	1 023 462 22 586	1 095 384 39 095	1 029 7
5	Net deliveries, total	44 348 1	96	43 90	8 398	9 097 223	8 957 975	8 862 264	8 167 548	8 823 3
5	Transfers	121 815 4	23 1	17 66	1 007	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 7
7	Gross deliveries, total	166 163 6	19 1	.61 56	9 405	32 743 046	31 783 145	33 478 991	31 502 061	32 062 16
B 9	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	68 1 78 6			- 4 223 2 296	- 24 510 269 892	21 107 - 56 581	8 923 278 640	7 323 - 45 492	21 3
1	DISPOSITION, TOTAL	166 310 3	78]	.61 92		32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 3
	LPG's and products:(2)									
2	To refineries To bulk plants and terminals	2 015 8 11 575 9		1 66 10 39	9 212 7 332	356 227 2 582 495	373 240 2 159 332	368 566 2 113 302	264 318 1 887 371	306 8 1 654 8
4 5 6	To other carriers For export To other	160 7 3 325 5 2 227 1	31		8 991 3 333	795 208 786 074	616 980 934 918	583 683 1 038 730	425 667 838 504	537 43 935 10
7	Net deliveries, total	19 305 2		19 55		4 520 004	4 084 470	4 104 281	3 415 860	3 434 2
3	Transfers	15 449 6		16 43		3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 86
9	Gross deliveries, total	34 754 8		35 99		8 128 228	7 702 706	7 498 191	6 305 006	6 360 0
1	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	4 6 45 2 - 91 6	46	1	3 494 4 430 2 168	721 954 - 79 941	1 106 5 422 - 1 230	464 - 1 024 37 990	455 12 981 174 543	7 - 3 9 - 129 1
3	DISPOSITION, TOTAL	34 713 0		36 014	2 168		7 708 004			
.4	Net deliveries, total - All commodities	63 653 4		63 46		8 049 962 13 617 227	13 042 445	7 535 621 12 966 555	6 492 985 11 583 408	12 257 64

⁽²⁾ Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metre	s - mètres cubes			1		1		
dore metre	I meetes cabe.	1	L	1	ı	1	Anni	
	The state of the s						Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets: Des champs pétrolifères	
							Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
							stockage Par d'autres transporteurs	
							Importations Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Des installations de traitement	
							Des installations de stockage et des raffi- neries	
							Par d'autres transporteurs Importations	
							Autres arrivages	
							Total, arrivages nets	
							Transferts	
							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
							Aux raffineries Aux installations de traitement	
							Aux terminus et aux installations de stock-	
							à d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
							Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines	
							Fuites et autres pertes Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
							age A d'autres transporteurs	
							En vue de l'exportation Autres livraisons	
							Total, livraisons nettes	
							Transferts	
							Total, livraisons brutes	
							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
							Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	
							Total, livraisons nettes - Tous les produits	
		1					PLUGUILS	

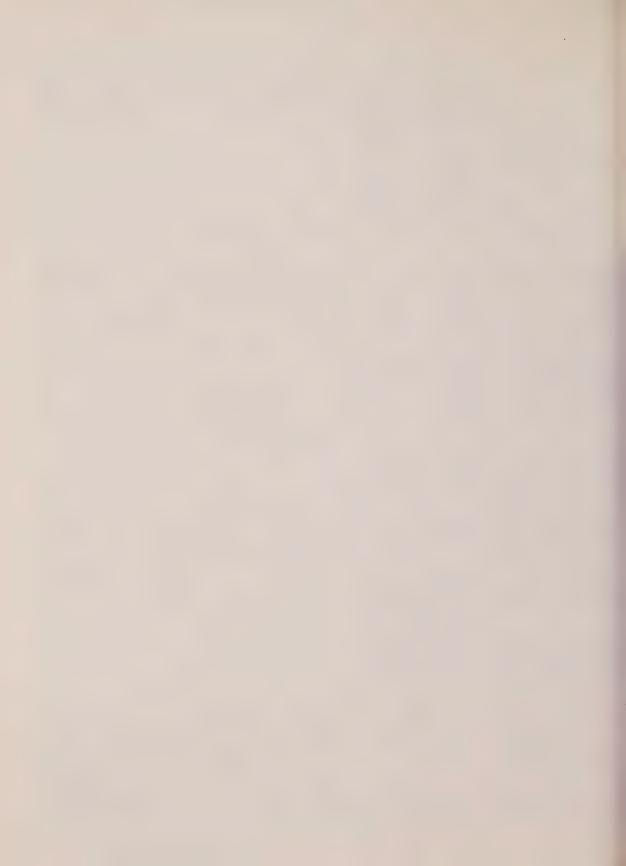
⁽¹⁾ Source: tableau 1.
(2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line Tous les pipe			
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé-	May - Mai			
		et princi- pales	troliers	1980	1979		
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:							
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 261 981	1 110 536	3 372 517	2 904 16		
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	н	2 717 000	203 294	2 920 294	2 823 23		
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	11	4 978 981	1 313 830	6 292 811	5 727 39		
0il held in Canada — Pétrole conservé au Canada:							
Lines — Réseaux	11	3 417 742	773 179	4 190 921	3 991 06		
Tanks - Réservoirs	11	1 561 239	540 651	2 101 890	1 736 33		
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	- 13 218	- 131 729	- 144 947	- 16 63		
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	<i>i</i> é						
Lines — Réseaux	11	1 562 044	234 744	1 796 788	1 838 85		
Tanks - Réservoirs	11	356 272	24 175	380 447	449 35		
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:							
Trunk lines — Conduites principales	000	9 006 394	1 418 338	10 424 732	11 340 65		
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:							
Trunk lines — Conduites principales		1 020.7	413.0	850.5	904.8		
		All pipe lin	es				
		Tous les pip	e-lines				
		1980		1979			
		dollars					
Operating revenues — Recettes d'exploitation:							
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 ma	ırs	85,503,000		81,940,000			
Six months ended June 30 — Six mois prenant fin le 30 juin		***		164,892,000			
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre		•••		248,352,000			
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décem	ihre	•••		333,221,000			





Oil pipe line transport

June 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division.

Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KlA 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

June 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

October 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Octobre 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.

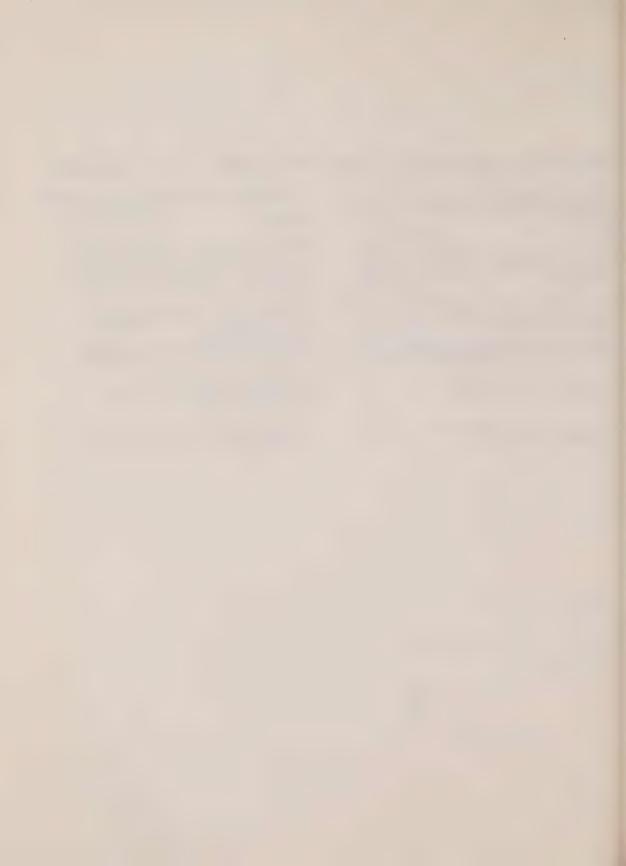
P nombres provisoires.

- I nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		rage
n	troduction	5	Introduction	5
a	ble		Tableau	
	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
•	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
•	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June decreased 1.6% to 11 954 508 cubic metres from 12 149 936 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 640 879 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.3%), 957 955 cubic metres of imported crude oil, (up 11.0%), 3 301 752 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.9%), and 53 922 cubic metres of imported LPG's and products (down 51.7%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 1.6 %, s'élevant à 11 954 508 mètres cubes, en comparaison de 12 149 936 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 640 879 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.3 %; 957 955 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 11.0 %; 3 301 752 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.9 %; et 53 922 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 51.7 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		June 1979	June - 1980 - J	uin		
		Juin 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	metres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5 6	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	6 680 606 897 918 6 079 156 470 862 962	6 732 471 776 015 — 132 393 957 955(2)	- - - 545 072	87 665 	42 647 — — 10 320 —
7	Net receipts, total	8 604 035	8 598 834	545 072	501 017	52 967
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 102 793 7 486 026 749 175	15 097 750 7 310 642 840 668	1 560 051 -	3 869 102 - 8 295	4 613 965 51 503 514 440
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 942 029	31 847 894	2 105 123	4 378 414	5 232 875
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 377 550 67 469 —	7 491 555 87 803 —	2 105 706	2 676 187 87 803	148 846
16 17	For export To other	1 166 347 37 229	887 714(3) 40 459		17 754(4) —	531 678(5)
18	Net deliveries, total	8 648 595	8 507 531	2 105 706	2 781 744	680 524
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 102 793 2 012 170 6 223 031	15 097 750 1 514 113 6 637 197	- - -	1 560 051 - 8 295	3 869 102 147 091 418 852
22	Gross deliveries, total	31 986 589	31 756 591	2 105 706	4 350 090	5 115 569
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	2 926	- 11 120	- 583	-	4 678
25	Inventory changes	- 47 486	102 423		28 324	112 628
26	DISPOSITION, TOTAL	31 942 029	31 847 894	2 105 123	4 378 414	5 232 875

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 412 883 cubic metres of mid-continental exchange and 102 013 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 587 846 cubic metres of exchange crude oil.

 ⁽⁴⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
 (5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut

0 6110	- 1980 -	Juin				
Sask	atchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubi	c metres -	mètres cubes				N
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	1 393 2 301	5 874 969 684 142	173 462 1 907	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
	-		_	_	Des raffineries et des installations de stockage	3
1	.5 097	93 624	12 883	-	Par d'autres transporteurs	4
	-	_	_	_	Importation Autres arrivages	5
65	8 791	6 652 735	188 252	-	Total, arrivages nets	7
					Transferts:	
21	8 245		836 387		Venant d'autres provinces	8
	2 728	6 464 508	241 903	_	Venant d'autres pipe-lines	9
11	8 014	199 919	-	_	Venant des réseaux interprovinciaux	1
54	7 778	13 317 162	1 266 542		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
27	7 525	1 424 610	858 681	_	Aux raffineries	1
	_	_	_	_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	1
	-	_	_	_	A d'autres transporteurs	1
	_ 2 412	163 340	174 942	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
	9 937	38 047 1 625 997	1 033 623	_	Autres liviaisons	1
					Total, livraisons nettes	1
					Transferts:	
					A d'autres provinces	1
61:	3 965	5 054 632	-	_		21
61:	3 965 4 609 6 133	5 054 632 1 173 602 5 490 825	168 811 73 092		A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
61: 24	4 609	1 173 602	168 811 73 092 1 275 526		À des réseaux interprovinciaux	.0
61: 24	4 609 6 133	1 173 602 5 490 825	73 092			2.
61: 24	4 609 6 133	1 173 602 5 490 825	73 092	-	À des réseaux interprovinciaux	2.
61: 24 646 564	4 609 6 133	1 173 602 5 490 825	73 092	-	À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes	
61: 24: 64: 56:	4 609 6 133 4 644 —	1 173 602 5 490 825 13 345 056	73 092 1 275 526	-	À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines	2

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 412 883 mètres cubes de pêtrole brut sur l'échange du continent central et 102 013 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprement 587 846 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

5) Y compris pas de mètres cubes de pêtrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		June 1979	June - 1980 -	Juin		
		Juin 1979	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	746 239 2 422 747 27 883 111 574 237 731	699 866 2 484 434 117 452 53 922	115 588 - - -	63 401 1 155 817 — 53 922	- - - -
6	Net receipts, total	3 545 901	3 355 674	115 588	1 273 140	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 926 784 722 274 327 507	1 757 187 619 296 371 936	2 006	345 251 _ 123 551	421 314 - 141 276
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 522 466	6 104 093	117 594	1 741 942	562 590
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12 13 14	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	397 808 1 766 338 290 912 539 805	332 175 1 668 170 - 538 418	2 006 115 588 —	94 637 1 353 941 — 257 955(2)	131 363 41 110 — 30 655
15	To other	454 557	964 451	Ξ	237 933(2)	-
16	Net deliveries, total	3 449 420	3 503 214	117 594	1 706 533	203 128
	Transfers:					
17	To other provinces	1 926 784	1 757 187	-	2 006	227 874
18 19	To other pipe lines To interprovincial systems	492 013 557 778	486 766 504 466	Ξ	123 551	141 276
20	Gross deliveries, total	6 425 985	6 251 633	117 594	1 832 090	572 278
21	Pipe line fuel and use	991	674	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	2 162	397	-	362	1 719
23	Inventory changes	93 328	- 148 611	-	- 90 510	- 11 407

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 127 531 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

_	_						
Jun	е -	- 1980 -	Juin				
Sas		t- n(4)	Alberta	British Columbia	Yukon		
0,110		(4)		Colombie- Britannique			
cub	ic	metres	- mètres cubes				No
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
		975	632 027	3 463	-	Des installations de traitement	1
	20	033	1 169 459 105 525	23 537 11 927	_	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	2
		-	-	-	-	Importations	4
		-	-	-	-	Autres arrivages	5
	21	800	1 907 011	38 927	-	Total, arrivages nets	6
						Transferts:	
0	21	160		16 101	7 960	Vanant Alautana anada	-
		162 033	599 263	46 494	7 960	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	7 8
1	07	109	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
1 0	82	312	2 506 274	85 421	7 960	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
		_	100 706	3 463	_	Aux raffineries	11
1	26	068	-	23 537	7 926	Aux terminus et aux installations de stockage	12
2	01	924	38 172	9 712(3)	_	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	13 14
		749	873 953	40 749	-	Autres livraisons	15
3	77	741	1 012 831	77 461	7 926	Total, livraisons nettes	16
						Transferts:	
5	3.8	691	980 656	7 960	_	A d'autres provinces	17
	76	043	269 447	-	-	A d'autres pipe-lines	18
	51	099	329 816	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
1 0	143	574	2 592 750	85 421	7 926	Total, livraisons brutes	20
		-	674	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
	1	185	- 2 853	-	- 16	Fuites et autres pertes	22
	27	553	9/ 207		50	Variations de stocks	23
		553	- 84 297		50		
1 0	182	312	2 506 274	85 421	7 960	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 127 531 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		June 1979	June - 1980 - 3	Juin		
		Juin 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(l
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 860 606	6 732 471	_		42 647
2	From processing plants	897 918	776 015	_	_	_
3	From refineries and bulk plants	6 079	_	-		_
4	From other carriers	156 470	132 393		469	4 044
5	Imports	862 962	957 955(2)	545 072	_	_
6	From other		_ ` `	_	_	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 604 035	8 598 834	545 072	469	46 691
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	1 984 123	2 105 706	545 655	=	2 511
10	Manitoba	2 833 252 139 329	2 676 187 148 846	_	469 —	35 367 3 984
11 12	Saskatchewan Alberta	248 953 1 305 144	277 525 1 424 610	_	-	_
13	British Columbia	866 749	858 681	-	-	-
14	Refineries, total	7 377 550	7 491 555	545 655	469	41 862
15	To processing plants	67 469	87 803	_	-	_
16	To bulk plants and terminals	_	delice	_	***	_
17	To other carriers	_	_	_	_	_
18	For export	1 166 347	887 714(3)	_	400	4 946
19	To other	37 229	40 459	-	_	_
20	Net deliveries, total	8 648 595	8 507 531	545 655	469	46 808
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	2 926	- 11 120	- 583	-	- 118
23	Inventory changes	- 47 486	102 423	-	_	1
24	DISPOSITION, TOTAL	8 604 035	8 598 834	545 072	469	46 691

⁽i) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Imports include 412 883 cubic metres of mid-continental exchange and 102 013 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 587 846 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

askat-		British Columbia	United States		
thewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres -	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
759 969	5 760 279	169 576	-	Des champs pétrolifères	1
2 301	771 807	1 907	-	Des installations de traitement	2
	-	when	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
22 023	94 407	11 450	-	Par d'autres transporteurs	4
000	-	_	412 883	Importations	5
-	_	_	_	Autres arrivages	6
784 293	6 626 493	182 933	412 883	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
136 096 320 336	1 328 804 1 999 772	arte	92 640	Québec Ontario	8
21 583	123 279	_	320 243	Manitoba	1
61 948	215 577 1 424 610	-	-	Saskatchewan Alberta	1
_	699 438	159 243	_	Colombie-Britannique	1
539 963	5 791 480	159 243	412 883	Total, raffineries	1
473	87 330	-	-	Aux installations de traitement	1
-	6010	****		Aux terminus et aux installations de stockage	1
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	1
270 188	579 906	32 674	_	En vue de l'exportation	1
2 412	38 047	_	_	Autres livraisons	1
813 036	6 496 763	191 917	412 883	Total, livraisons nettes	2
-	-	-	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
5 729	- 16 017	- 131	_	Fuites et autres pertes	2
34 472	145 747	- 8 853	_	Variations de stocks	2
784 293	6 626 493	182 933	412 883	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 412 883 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 102 013 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 587 846 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
No.			- mètres cubes					
	Receipts:		1	1		1		1
	Crude of 1 and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1	From fields From processing plants	39 611 802 6 129 410	39 730 518 5 023 217	6 947 062 938 037	6 426 529 859 204	6 928 192 846 482	6 120 633 728 722	6 575 6 874 7
3	From refineries and bulk plants	117 077	26 181	6 628	6 426	8 195	4 932	
÷	From other carriers	734 995 6 475 883	767 266 7 271 569	150 570 1 300 308	135 239 1 495 103	135 148 1 231 810	79 125 1 150 967	134 7
	From other	29 823	45 000	-	-	-	45 000	1 200
	Net receipts, total	53 098 990	52 863 751	9 342 605	8 922 501	9 149 827	8 129 379	8 720 6
	Transfers	145 153 417	140 910 067	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 7
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	198 252 407	193 773 818	32 988 428	31 747 671	33 766 544	31 463 892	31 959 3
	15Cle and avaduates (2)							
0	LFG's and products:(2)	5 002 022	5 043 571	1 072 353	916 994	927 028	734 752	602.5
0	From processing plants From refineries and bulk plants	5 083 933 15 308 232	16 445 837	3 016 433	2 776 126	3 001 520	2 702 069	692 5 2 465 2
2	From other carriers	203 530	553 398	96 755	77 944	80 630	92 846	87 7
.3	Imports From other	668 693 1 544 952	570 661 321 167	128 628 127 569	125 586 193 118	132 053 480	74 172	56 3
.5	Net receipts, total	22 809 340	22 934 634	4 441 738	4 089 768	4 141 711	3 603 839	3 301 9
6	Transfers	18 426 184	19 183 739	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 8
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	41 235 524	42 118 373	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 7
8	Net receipts, total - All commodities	75 908 330	75 798 385	13 784 343	13 012 269	13 291 538	11 733 218	12 022 5
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Not deliveries:							
9	To refineries To processing plants	43 395 968 444 554	44 969 883 446 086	7 520 306 88 434	7 654 980 82 159	7 736 340 79 876	6 978 769 54 300	7 587 9 53 5
1	To bulk plants and terminals	42 651	8 398	8 398	-	_	-	
2	To other carriers For export	46 078 8 926 810	6 631 424	1 456 696	1 138 393	1 023 462	1 095 384	1 029 7
4	To other	140 730	360 138	23 389	82 443	22 586	39 095	152 10
5	Net deliveries, total	52 996 791	52 415 929	9 097 223	8 957 975	8 862 264	8 167 548	8 823 38
6	Transfers	145 153 417	140 910 067	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 7
7	Gross deliveries, total	198 150 208	193 325 996	32 743 046	31 783 145	33 478 991	31 502 061	32 062 16
8	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	71 027	23 103	2/ 510		_		
30	Inventory changes	31 172	424 719	- 24 510 269 892	21 107 - 56 581	8 923 278 640	7 323 - 45 492	21 38 - 124 16
1	DISPOSITION, TOTAL	198 252 407	193 773 818	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 37
	IPC's and products: (2)							
2	LPG's and products:(2) To refineries	2 /12 /1	2 001 005	257 202		0.00		
3	To bulk plants and terminals	2 413 646 13 342 275	2 001 387 12 065 502	356 227 2 582 495	373 240 2 159 332	368 566 2 113 302	264 318 1 887 371	306 86 1 654 83
4	To other carriers	451 683	_	-	-		_	
6	For export To other	3 865 336 2 681 694	3 497 409 5 497 784	795 208 786 074	616 980 934 918	583 683 1 038 730	425 667 838 504	537 45 935 10
7	Net deliveries, total	22 754 634	23 062 082	4 520 004	4 084 470	4 104 281	3 415 860	3 434 25
8	Transfers	18 426 184	19 183 739	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 80
9	Gross deliveries, total	41 180 818	42 245 821	8 128 228	7 702 706	7 498 191	6 305 006	6 360 05
0	Pipe line fuel and use	5 642	4 168	721	1 106	464	455	74
1	Line losses and unaccounted for Inventory changes	47 408 1 656	14 827 - 146 443	954 - 79 941	5 422 - 1 230	- 1 024 37 990	12 981 174 543	- 3 90 - 129 19
3	DISPOSITION, TOTAL	41 235 524	42 118 373	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 70
4	Net deliveries, total - All commodities	75 751 425	75 478 011	13 617 227	13 042 445	12 966 555	11 583 408	257 64

(2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

une	July	August	September				
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
ubic metres	- mètres cubes						
		1	1			1	Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
732 471 776 015 —							Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de
132 393 957 955							stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages
598 834							Total, arrivages nets
49 060							Transferts
347 894							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							TOTAL, ARRIVAGES BRUIS
							GPL et produits pétroliers(2):
699 866 484 434							Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries
117 452 53 922							Par d'autres transporteurs Importations
-							Autres arrivages
55 674							Total, arrivages nets
48 419							Transferts
.04 093							TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
54 508							Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
891 555 87 803							Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-
-							A d'autres transporteurs
387 714 40 459							En vue de l'exportation Autres livraisons
507 531							Total, livraisons nettes
249 060							Transferts
756 591							Total, livraisons brutes
11 120 102 423							Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks
847 894							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
332 175 668 170							Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock- age
538 418 964 451							A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons
503 214							Total, livraisons nettes
748 419							Transferts
251 633							Total, livraisons brutes
674							Utilisations de mazout par les pipe-lines
397 148 611							Fuites et autres pertes Variations de stocks
104 093							TOTAL, UTILISATION
010 745							Total, livraisons nettes - Tous les
							produits

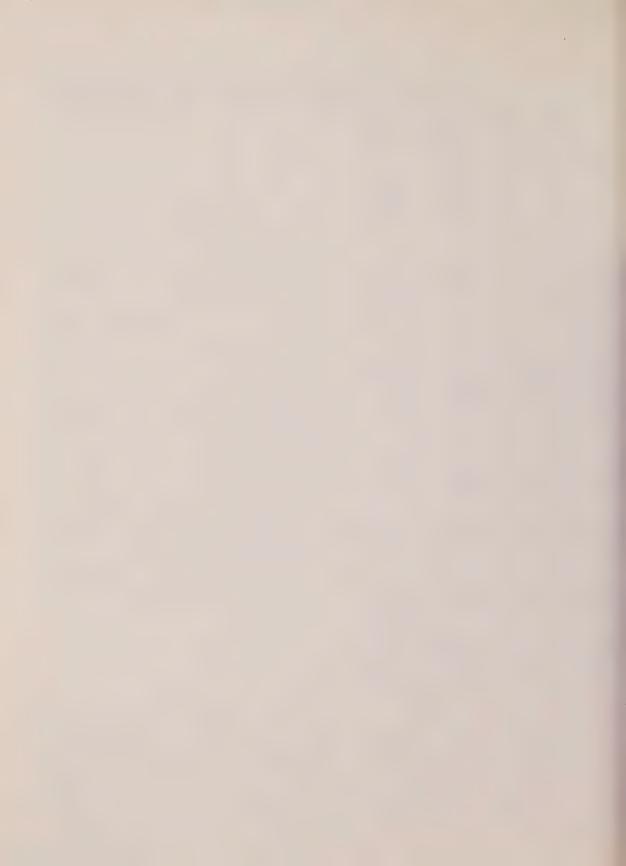
⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil LPG's and pipe lines, products gathering trunk and trunk		All pipe line		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	June — Juin		
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:		2 253 052	987 471	3 240 523	3 009 655	
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 753 664	207 581	2 961 245	2 993 369	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	н	5 006 716	1 195 052	6 201 768	6 003 024	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	п	3 333 723	,.			
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines - Réseaux	ŧŧ	3 410 316	693 373	4 103 689	4 187 821	
Tanks - Réservoirs	11	1 596 400	501 679	2 098 079	1 815 203	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	Ħ	27 735	- 118 778	- 91 043	275 630	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conseraux États-Unis:	vé					
Lines - Réseaux	11	1 575 227	219 217	1 794 444	1 691 082	
Tanks - Réservoirs	п	417 777	9 869	427 646	367 338	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines — Conduites principales	1000	8 504 506	1 424 487	9 928 993	10 788 649	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines - Conduites principales		999.6	406.6	826.7	891.8	
		All pipe lin	es			
		Tous les pip	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 m	ars	85,940,000		81,940,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin 1e 30 juin		78,977,000		144,892,000		
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre				248,352,000		
12 months ended December $31-12$ mois prenant fin le 31 décember de december de december de december de december de december de de de december de de de december de de december de december de de december de de december de	mbre	•••		333,221,000		





Catalogue 55-001 Mensuel

Publications

Oil pipe line transport

July 1980

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's ((TN.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949 - 4020)
Regina		(359 - 5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

July 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1980

November 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Novembre 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- - nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		Page
n	troduction	5	Introduction	5
la	ble		Tableau	
١.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2 .	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
١.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
	Oil Pipe Lines — Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July dereased 3.7% to 12 256 952 cubic metres from 12 728 727 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 791 296 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 3.7%), 1 048 368 cubic metres of imported crude oil, (up 4.6%), 3 341 773 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.2%), and 75 515 cubic metres of imported LPG's and products (down 37.0%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 3.7%, s'élevant à 12 256 952 mètres cubes, en comparaison de 12 728 727 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit; 7 791 296 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 3.7%; 1 048 368 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 4.6%; 3 341 773 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.2%; et 75 515 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 37.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		July 1979	July - 1980 - J	uillet		
		Juillet 1979	Tota1	Québec	Ontario	Manitoba(1
0.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 742 983 1 110 353 111 396	6 894 195 751 854 —	Ξ	55 950 —	44 111
	From other carriers Imports From other	58 895 1 099 277 67 397	145 247 1 048 368(2) —	669 961	1 381 378 407	11 534 - -
	Net receipts, total	9 190 301	8 839 664	669 961	435 738	55 645
	Transfers:					
0	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	16 134 408 7 863 147 871 521	16 170 430 7 520 106 912 666	1 593 148 - -	4 294 187 — 6 667	4 947 564 52 639 530 872
1	GROSS RECEIPTS, TOTAL	34 059 377	33 442 866	2 263 109	4 736 592	5 586 720
	Disposition:					
	Net deliveries:					
2 3 4	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	7 595 730 - 98 039	7 993 019 59 183	2 262 585 — —	3 109 664 59 183	157 730 - -
5 6 7	To other carriers For export To other	62 255 1 168 361 10 240	843 860(3) 140 539		6 668(4)	571 7800
8.	Net deliveries, total	8 934 625	9 036 601	2 262 585	3 175 515	729 510
	Transfers:					
9	To other provinces To other pipe lines	16 134 408 1 643 961	16 170 430 1 611 949	_	1 593 148	4 294 187 154 623
1	To interprovincial systems	7 090 707	6 820 823	-	6 667	428 888
2	Gross deliveries, total	33 803 701	33 639 803	2 262 585	4 775 330	5 607 208
3	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
4	Line losses and unaccounted for	8 421	5 204	524	-	361
25	Inventory changes	247 255	- 202 141	-	- 38 738	- 20 849
26	DISPOSITION, TOTAL	34 059 377	33 442 866	2 263 109	4 736 592	5 586 720

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 386 261 cubic metres of mid-continental exchange and 128 412 cubic metres of eastern exchange.
(3) Exports include 537 203 cubic metres of exchange crude oil.

⁽⁴⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes mil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par p

July - 1980 -	Juillet				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	mètres cubes	*			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
668 595	5 998 155	183 334	_	Des champs pétrolifères	
2 001	693 903		-	Des installations de traitement	
18 424	102 203	11 705	_	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
_	_	_		Importation	
	_	_	-	Autres arrivages	-
689 020	6 794 261	195 039	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
481 450	_	854 081		Venant d'autres provinces	
613 570 133 526	6 583 207	270 690	-	Venant d'autres pipe-lines	3
133 320	241 601	_	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
917 566	13 619 069	1 319 810	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
236 434	1 363 636	962 070			
	1 303 030	862 970	_	Aux raffineries Aux installations de traitement	1
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	1
Title .	165 358	100 054		A d'autres transporteurs	1
2 286	43 832	94 421	dest	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
238 720	1 572 826	1 057 445	_	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
947 564	5 225 524				
24 380	5 335 531 1 241 001	191 945	_	À d'autres provinces	15
722 716	5 583 807	78 745	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	21
933 380	13 733 165	1 328 135	~	Total, livraisons brutes	2
-	-	-	enak	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2:
960	- 3 213	6 572	man.	Fuites et autres pertes	24
16 774	- 110 883	- 14 897	_	Variations de stocks	25
917 566	13 619 069	1 319 810		TOTAL, UTILISATION	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 386 261 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 128 412 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

³⁾ Les exportations comprennent 537 203 mètres cubes de pétrole brut sur échange. 4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brute provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis. 5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brute provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		July 1979	July - 1980 -	Juillet		
		Juillet 1979	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	791 790 2 391 458 41 798 119 852 193 528	682 880 2 535 733 57 092 75 515 66 068	107 080 - - -	71 716 1 341 818 - 75 515	-
6	Net receipts, total	3 538 426	3 417 288	107 080	1 489 049	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 858 540 806 910 263 403	1 544 643 662 346 330 172	=======================================	373 149 132 253	369 502 - 151 690
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 467 279	5 954 449	107 080	1 994 451	521 192
	Disposition:					
11	Net deliveries: To refineries	308 175	328 7 45		77 931	152 783
12 13 14	To bulk plants and terminals To other carriers For export	2 173 756 74 723 502 204	1 800 293 - 394 049	107 080	1 516 398 - 275 651(2)	22 147
15 16	To other Net deliveries, total	405 964 3 464 822	928 059 3 451 146	107 080	41 886 1 911 866	174 930
				20, 000	- /	
17 18 19	Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 858 540 588 163 482 150	1 544 643 468 631 523 887	<u>-</u>	132 253	204 577 151 690
20	Gross deliveries, total	6 393 675	5 988 307	107 080	2 044 119	531 197
21	Pipe line fuel and use	5 283	521	-	ear-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 14 732	- 5 750	-	- 8 504	3 187
23	Inventory changes	83 053	- 28 629	-	- 41 164	- 13 192
24	DISPOSITION, TOTAL	6 467 279	5 954 449	107 080	1 994 451	521 192

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 107 244 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par provinc

July - 1980 -	Juillet				
askat- hewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	- mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
946	606 030	4 188	-	Des installations de traitement	
50 512	1 015 035 48 837	21 288	Man	Des raffineries et des installations de stockage	
_	46 837	8 255	_	Par d'autres transporteurs Importations	
1000	66 068	-	-	Autres arrivages	
51 458	1 735 970	33 731	_	Total, arrivages nets	
				iveal, dilivages nets	
				Transferts:	
1 212	_	47 184	3 596	Venant d'autres provinces	
28 737	633 609	-	-	Venant d'autres pipe-lines	
6 229	_	_	_	Venant des réseaux interprovinciaux	
77 636	2 369 579	80 915	3 596	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
29 407	93 843	4 188	_	Aux raffineries	
- 407	_	21 288	3 973	Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs	
71 651	37 650	9 097(3)	-	En vue de l'exportation	
52 106	791 321	42 746	-	Autres livraisons	
3 164	922 814	77 319	3 973	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
38 074	798 396	3 596	_	A atomic of	
38 530	278 411	-	_	A d'autres provinces A d'autres pipe-lines	
36 436	355 198	-		À des réseaux interprovinciaux	
6 204	2 354 819	80 915	3 973	Total, livraisons brutes	
	521	_	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
91	- 526	-	2	Fuites et autres pertes	2
1 341	14 765	_	- 379	Variations de stocks	,
					2
7 636	2 369 579	80 915	3 596	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 107 244 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TARLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		July 1979	July - 1980 - J	Juillet		
		Juillet 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(l
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 742 983	6 894 195	_	-	44 111
2	From processing plants	1 110 353	751 854	_	_	-
3	From refineries and bulk plants	111 396	-	-	_	-
4	From other carriers	58 895	145 247	_	1 381	3 692
5	Imports	1 099 277	1 048 368(2)	669 961	_	_
6	From other	67 397	_	_	_	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 190 301	8 839 664	669 961	1 381	47 803
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 234 477	2 262 585	669 437	_	_
9 10	Ontario Manitoba	2 892 277	3 109 664		1 381	38 710 4 146
11	Saskatchewan	163 638 144 515	163 304 230 860	_	was .	4 140
12 13	Alberta British Columbia	1 359 262	1 363 636	_	-	-
14		801 561	862 970		1 201	42.056
14	Refineries, total	7 595 730	7 993 019	669 437	1 381	42 856
15	To processing plants	-	59 183	-		-
16	To bulk plants and terminals	98 039	_	-	-	-
17	To other carriers	62 255	-	-	-	-
18	For export	1 168 361	843 860(3)	-	-	5 043
19	To other	10 240	140 539		-	-
20	Net deliveries, total	8 934 625	9 036 601	669 437	1 381	47 899
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	****	_
22	Line losses and unaccounted for	8 421	5 204	524	-	- 144
23	Inventory changes	247 255	- 202 141	***	_	48
24	DISPOSITION, TOTAL					47 803

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 537 203 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 386 261 cubic metres of mid-continental exchange and 128 412 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

uly - 1980 -	Juillet				
askat-		British Columbia	United States		
hewan(1)	Alberta(l)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres -	mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
17 932	5 868 185	163 967	_	Des champs pétrolifères	1
2 001	749 853	-		Des installations de traitement	2
-	-	-		Des raffineries et des installations de stockage	3
24 597	105 140	10 437	_	Par d'autres transporteurs	4
-	_	_	378 407	Importations	5
-	-	_	_	Autres arrivages	6
4 530	6 723 178	174 404	378 407	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
6 909 7 915	1 285 930 2 553 560	⇔	110 309 268 098	Québec	8
5 875	123 283	_	200 098	Ontario Manitoba	9
9 107	191 753	***	-	Saskatchewan	11
	1 363 636 683 348	170 (00	-	Alberta	12
0 906		179 622	-	Colombie-Britannique	13
9 806	6 201 510	179 622	378 407	Total, raffineries	14
466	58 717	_	_	Aux installations de traitement	15
-	-	_	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
8 464	527 246	3 107	-	En vue de l'exportation	18
2 286	138 253	_	-	Autres livraisons	19
1 022	6 925 726	182 729	378 407	Total, livraisons nettes	20
-	-	-		Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 403	- 3 151	6 572	-	Fuites et autres pertes	22
2 105	- 199 397	-14 897		Variations de stocks	23

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les exportations comprennent 537 203 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(3) Les importations comprennent 386 261 mètres cubes de pétrole brut sur 1'échange du continent central et 128 412 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	1 ye	ar-to	-date			Jan	nuary	,	Feb	ruai	ry	Mar	en		Apı	11		May	
		Tota	1 cu	mulat:	Lf			Jar	nvier		Fév	rie	r	Mar	s		Avı	il.		Mai	
		1979			1980)															
No.				tres -	- mètr	es o	cubes	1_													
	Receipts:										1			1							
	Crude oil and equivalent:(1)																				
	Net receipts:																				
1	From fields From processing plants			785 763			713 071		947 938				062 204		928 846			120 728			575 6 874 1
3	From refineries and bulk plants			473			181			628			426			195			932		
	From other carriers			890 160	8		802 ^r 937	1	150 300				239 103		135 231		1	79 150	125	1	134 7
	Imports From other		97	220			000	1	300	-		4,7,5	-		231	-			000		
	Net receipts, total	62	289	291	61	762	704 ^r	9	342	605	8	922	501	9	149	827	8	129	379	8	720 6
	Transfers	170	022	493	165	513	269	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	334	513	23	238
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	232	311	784	227	275	973 ^r	32	988	428	31	747	671	33	766	554	31	463	892	31 1	959
	LFG's and products:(2)																				
0	From processing plants From refineries and bulk plants			723 690			451 570		072 016				994 126		927 001		2	734 702			692 : 465 :
2	From other carriers			328			490			755			944		80	630			846		87
3	Imports From other			545 480			176 235		128 127				586 118		132	053 480		74	172		56
5	Net receipts, total	26	347	766	26	351	922	4	441	738	4	089	768	4	141	711	3	603	839	3	301
6	Transfers	21	355	037	21	720	900	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	889	146	2	925
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	47	702	803	48	072	822	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985	6	227
8	Net receipts, total - All commodities	88	637	057	88	055	337		784		- 1		269	13	291	538		733		- 1	022
	Disposition:																				
	Crude oil and equivalent:(1)																				
9	Net deliveries: To refineries			698	53		191 ^r	7	520		7		980	7	736		6	978		7	587
0	To processing plants To bulk plants and terminals			554 690			269 398			434 398		82	159		79	876		54	300		53
2	To other carriers			333			_			_			_			_			_		
13	For export To other			171 970	7		284 677	1	456 23	696 389	1		393 443	1	023 22	462 586	1	095 39	384 095		029 152
5	Net deliveries, total	61	931	416	61	511	819 ^r	9	097	223	8		975	8	862		8	167			823
6	Transfers	170	022	493			269		645				170	1	616			334			238
7	Gross deliveries, total	231	953	909	227	025	088°		743				145		478			502			062
8	Pipe line fuel and use			_			_			_			_						_		
9	Line losses and unaccounted for Inventory changes			448 427			307 578	-	- 24 269				107 581		8 278	923 640		7 - 45	323 492	-	21 :
1	DISPOSITION, TOTAL			784	227		973 ^r	32	988				671		766			463			959
	LPG's and products:(2)																				
32	To refineries	2	721	821	2	330	132		356	227		373	240		368	566		264	318		306
33	To bulk plants and terminals			031			795	2	582				332		113		1	887			654
34	To other carriers For export	6	526 367	406 540	3	391	_ 458		705	208		616	980		583	- 682		425	- 667		537
6	To other	3	087	658			843			074			918		038				504		935
7	Net deliveries, total	26	319	456	26	513	228	4	520	004	4	084	470	4	104	281	3	415	860	3	434
8	Transfers	21	355	037	21	720	900	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	889	146	2	925
9	Gross deliveries, total	47	574	493	48	234	128	8	128	228	7	702	706	7	498	191	6	305	006	6	360 (
0	Pipe line fuel and use			925			689			721			106			464			455		
1 2	Line losses and unaccounted for Inventory changes			676 709			077	1.	- 79	954 941			422 230		- 1 37	024 990			981 543		- 3 ! 129 :
3	DISPOSITION, TOTAL	47		803			822		049				004		535			492		1	227
	Net deliveries, total - All commodities						047°	1								555	11				257 (

(2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

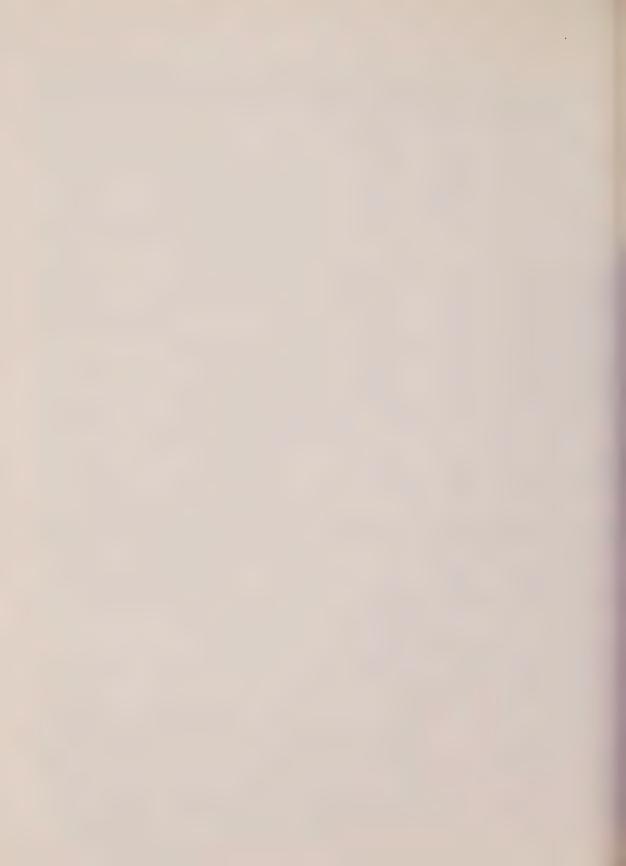
me	July	August	September	October	November	December		
iin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ic metre	s - mètres cube	s						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
732 471	6 894 195						Arrivages nets:	
776 015	751 854						Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
191 682 ^r	145 247						Des raffineries et des installations de stockage	
957 955	1 048 368						Par d'autres transporteurs Importations	
658 123 ^r	8 839 664						Autres arrivages	
249 060	24 603 202						Total, arrivages nets	
							Transferts	
907 1831	33 442 866						TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
699 866 484 434	682 880						Des installations de traitement	
	2 535 733						Des installations de stockage et des raffi- neries	
117 452 53 922	57 092 75 515						Par d'autres transporteurs Importations	
-	66 068						Autres arrivages	
355 674	3 417 288						Total, arrivages nets	
48 419	2 537 161						Transferts	
.04 093	5 954 449						TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
13 797 ^r	12 256 952						Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
		•			100		Brut et équivalent(1):	
50 844°	7 993 019						Livraisons nettes:	
87 803	59 183						Aux raffineries Aux installations de traitement	
_	_						Aux terminus et aux installations de stock-	
87 714 40 459	843 860						age A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
1	140 539						Autres livraisons	
66 820 ^r	9 036 601						Total, livraisons nettes	
49 060	24 603 202						Transferts	
15 880°	33 639 803						Total, livraisons brutes	
11 120	5 204						Utilisations de mazout par les pipe-lines	
20 423	- 202 141						Fuites et autres pertes Variations de stocks	
15 880 ^r	33 442 866						TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
32 175	328 745						Aux raffineries	
68 170	1 800 293						Aux terminus et aux installations de stock-	
38 418	394 049						A d'autres transporteurs	
64 451	928 059						En vue de l'exportation Autres livraisons	
03 214	3 451 146						Total, livraisons nettes	
8 419	2 537 161						Transferts	
61 633	5 988 307						Total, livraisons brutes	
674	521						Utilisations de mazout par les pipe-lines	4
397 48 611	- 5 750 - 28 629						Fuites et autres pertes Variations de stocks	4
04 093	5 954 449						TOTAL, UTILISATION	4
70 034 ^r	12 487 747						Total, livraisons nettes - Tous les	4
							produits	

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	July - Juille	et	
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 178 180	979 114	3 157 294	2 984 607	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	11	2 587 375	210 531	2 797 906	2 886 506	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	57	4 765 555	1 189 645	5 955 200	5 871 113	
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines - Réseaux	11	3 300 278	696 141	3 996 419	3 962 281	
Tanks - Réservoirs	11	1 465 277	493 504	1 958 781	1 908 832	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	17	- 241 161	- 5 407	- 246 568	- 131 911	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	é					
Lines — Réseaux	11	1 735 566	184 207	1 919 773	2 003 721	
Tanks — Réservoirs	11	296 458	21 657	318 115	516 918	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines - Conduites principales	1000	9 310 781	1 301 580	10 612 361	11 267 718	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines — Conduites principales		1030.3	377.1	849.8	908.7	
		All pipe line	es			
		Tous les pip	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 ma	rs	85,503,000		81,940,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,480,000		164,892,000		
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre				248,352,000		
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décem	bre			333,221,000		





Oil pipe line transport

August 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

August 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1980

December 1980 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1980

Décembre 1980 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.

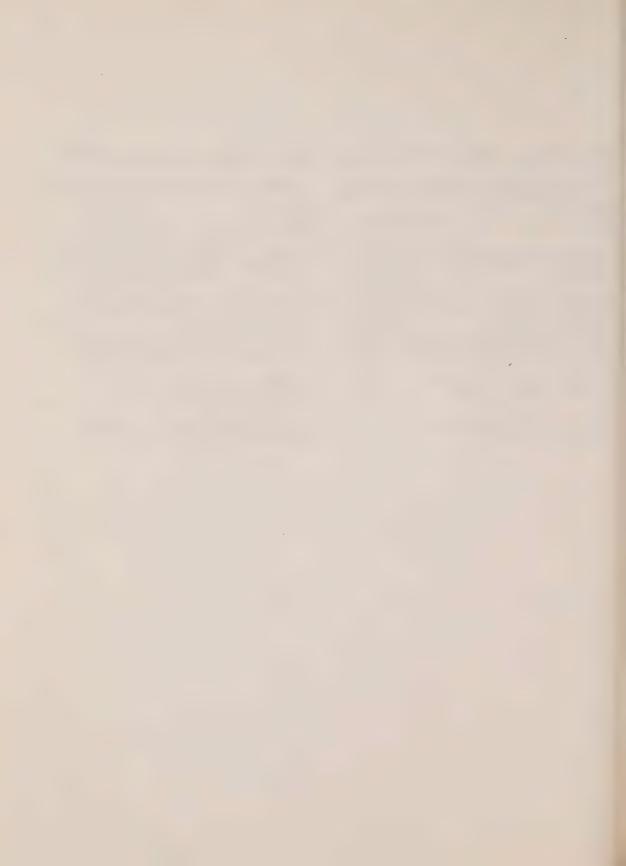
P nombres provisoires.

- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Га	<u>uble</u>		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 0.5% to 12 408 299 cubic metres from 12 348 729 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 725 968 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.6%), 957 079 cubic metres of imported crude oil, (down 2.3%), 3 617 231 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.8%), and 108 021 cubic metres of imported LPG's and products (down 9.6%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté 0.5 %, s'élevant à 12 408 299 mètres cubes, en comparaison de 12 348 729 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 725 968 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.6 %; 957 079 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 2.3 %; 3 617 231 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.8 %; et 108 021 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 9.6 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		August 1979 Août	August - 1980 -	- Août		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(l)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports	6 635 249 820 425 8 275 138 366 979 532	6 603 196 951 091 13 156 158 525 957 079(2)	- - 36 663 679 042	165 755 1 400 278 037	43 167 - 10 722
	From other Net receipts, total	8 581 847	- 8 683 047	715 705	445 192	53 889
	Transfers:					
.0	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 601 967 7 439 602 777 885	14 475 026 7 362 982 920 339	1 217 538 - -	3 802 669 — 11 058	4 464 241 51 895 541 729
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 401 301	31 441 394	1 933 243	4 258 919	5 111 754
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 509 805 72 749 — —	7 379 505 68 745 —	1 933 295 - - -	2 982 577 68 745 — —	164 176 - - -
16 17	For export To other	1 326 773 74 610	816 827(3) 198 789	-	38 564(4)	474 212 —
18	Net deliveries, total	8 983 937	8 463 866	1 933 295	3 089 886	638 388
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 601 967 1 650 321 6 567 166	14 475 026 1 599 553 6 683 768	- - -	1 217 538 — 11 058	3 802 669 162 145 431 479
22	Gross deliveries, total	32 803 391	31 222 213	1 933 295	4 318 482	5 034 681
23	Pipe line fuel and use		-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	16 080	- 820	- 52	-	- 2 971
25	Inventory changes	- 418 170	220 001	-	- 59 563	80 044
26	DISPOSITION, TOTAL	32 401 301	31 441 394	1 933 243	4 258 919	5 111 754

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

¹n Manifood and United States.

(2) Imports include 278 038 cubic metres of mid-continental exchange and 154 541 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 555 937 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		D 1.1			
		British Columbia			
askatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
ibic metres -	mètres cubes				
				Aurice	
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
654 735 1 938	5 716 875	188 419	_	Des champs pétrolifères	
13 156	783 398 —		_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	-
4 237	93 625	11 878	-	Par d'autres transporteurs	
_	_	_	_	Importation Autres arrivages	
674 066	6 593 898	200 297	_	Total, arrivages nets	
		200 237		arrange need	
				Transferts:	
065 098		925 480		Venant d'autres provinces	
568 155 114 291	6 483 081 253 261	259 851 —		Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
421 610	13 330 240	1 385 628	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				70.17	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
247 885	1 199 624	851 948	_	Aux raffineries	
_	_	_	_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
-	_	_	_	A d'autres transporteurs	
1 974	206 918 48 819	97 133 147 996		En vue de l'exportation Autres livraisons	
249 859	1 455 361	1 097 077	_	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
464 241	4 990 578	_		À d'autres provinces	
24 277	1 223 783	189 348		À d'autres pipe-lines	
658 169	5 512 559	70 503	-	À des réseaux interprovinciaux	
396 546	13 182 281	1 356 928	-	Total, livraisons brutes	
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
2 747	7 404	- 7 948	_	Fuites et autres pertes	:
22 317	140 555	36 648	-	Variations de stocks	2
421 610	13 330 240	1 385 628		TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 278 038 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 154 541 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 555 937 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		August 1979 Août	August - 1980	- Août		
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	756 961 2 556 428 42 471 119 523 291 499	791 810 2 717 777 107 644 108 021	106 357 - - -	91 966 1 240 129 — 108 021	10.00
6	Net receipts, total	3 766 882	3 725 252	106 357	1 440 116	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 939 422 736 334 369 846	1 867 735 699 121 484 828	- - -	458 084 — 258 374	421 215 - 157 806
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 812 484	6 776 936	106 357	2 156 574	579 021
	Disposition:					
	Disposition.					
	Net deliveries:					
11 12 13 14	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	499 793 2 148 386 —	302 609 1 856 568 —	106 357 —	73 112 1 403 709 —	138 657 26 004
15	To other	434 291 588 945	420 783 1 065 113	=	297 909(2)	30 791
16	Net deliveries, total	3 671 415	3 645 073	106 357	1 774 730	195 452
	Transfers:					
17	To other provinces	1 939 422	1 867 735	_		206 069
18 19	To other pipe lines To interprovincial systems	538 358 567 822	516 129 667 820		 258 374	157 806
20	Gross deliveries, total	6 717 017	6 696 757	106 357	2 033 104	559 327
21	Pipe line fuel and use	953	575		-	-
22	Line losses and unaccounted for	3 445	5 945	_	3 482	2 450
23	Inventory changes	91 069	73 659	-	119 988	17 244
		6 812 484		106 357	2 156 574	579 021

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

⁽⁴⁾ Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Augus	st - 1980	0 - Août				
Saska	at- an(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubi	c metres	- mètres cubes				No
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
36	781 621 - -	695 498 1 310 305 102 893 —	3 565 24 365 4 751 — —	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	1 2 3 4 5
37	402	2 108 696	32 681	-	Total, arrivages nets	6
					Transferts:	
21	553 667 648	677 454 —	47 258 -	7 625 — —	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8 9
061	270	2 786 150	79 939	7 625	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
	- 596 - 144	87 275 131 924 - 42 690	3 565 16 740 —	7 238 -	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs	11 12 13
	608	955 745	9 249(3) 42 760		En vue de l'exportation Autres livraisons	14
271	348	1 217 634	72 314	7 238	Total, livraisons nettes	16
					Transferts:	
53	230 701 614	980 811 304 622 372 832	7 625 — —	- - -	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	17 18 19
034	893	2 875 899	79 939	7 238	Total, livraisons brutes	20
	-	575	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
-	990	1 013	-	- 10	Fuites et autres pertes	22
27	367	- 91 337	-	397	Variations de stocks	23
061	270	2 786 150	79 939	7 625	TOTAL, UTILISATION	24

¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. 2) Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis. 3) Destination, Japon. 4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		August 1979	August - 1980 -	- Août		
		Août				
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(l
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 635 249	6 603 196	-	west	43 167
2	From processing plants	820 425	951 091	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	8 275	13 156		-	-
4	From other carriers	138 366	158 525		1 400	4 353
5	Imports	979 532	957 079(2)	679 042	-	-
6	From other	-	-		-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 581 847	8 683 047	679 042	1 400	47 520
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 150 349 2 817 847	1 933 295 2 982 577	679 094 —	1 400	36 103
10 11	Manitoba Saskatchewan	160 982 235 758	164 176 247 885	_	_	4 034
12	Alberta British Columbia	1 334 469 810 400	1 199 624 851 948	_		_
14	Refineries, total	7 509 805	7 379 505	679 094	1 400	40 137
15	To processing plants	72 749	68 745	-	-	***
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-
17	To other carriers	-	_	_	-	-
18	For export	1 326 773	816 827(3)	-	-	4 689
19	To other	74 610	198 789		-	- 1
20	Net deliveries, total	8 983 937	8 463 866	679 094	1 400	44 826
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	16 080	- 820	- 52	-	- 127
23	Inventory changes	- 418 170	220 001	_	-	2 821
24	DISPOSITION, TOTAL	8 581 847	8 683 047	679 042	1 400	47 520

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Exports include 555 937 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 278 038 cubic metres of mid-continental exchange and 154 541 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1980) — Août				
Saskat- chewan(1)	Alberta(I)	British Columbia Colombie-	United States États-		
		Britannique	Unis		N
ubic metres	- mètres cubes				14.
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
92 873	5 598 088	169 068	-	Des champs pétrolifères	1
1 938	949 153	_	-	Des installations de traitement	2
12 047	1 109	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
12 358	129 748	10 666		Par d'autres transporteurs	4
-	_	-ace	278 037	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
319 216	6 678 098	179 734	278 037	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
.99 013 .78 835	1 006 862 2 436 528		48 326 229 711	Québec Ontario	8
44 168	115 974	-	-	Manitoba	9
39 840	208 045 1 199 624	_	_	Saskatchewan Alberta	11
-	700 914	151 034		Colombie-Britannique	13
61 856	5 667 947	151 034	278 037	Total, raffineries	14
384	68 361	-		Aux installations de traitement	15
-	-	-		Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	***	-		À d'autres transporteurs	17
68 156	543 982	_		En vue de l'exportation	18
1 974	196 815	-	-	Autres livraisons	19
32 370	6 477 105	151 034	278 037	Total, livraisons nettes	20
4800	-	-		Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
5 245	12 552	- 7 948	-	Fuites et autres pertes	22
7 909	188 441	36 648	-	Variations de stocks	23
19 216	6 678 098	179 734	278 037	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les exportations comprennent 555 937 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(3) Les importations comprennent 278 038 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 154 541 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Croups, by Month

		Tota	al ye	ear-to-	-date			Ja	nuar	У	Feb	ruar	У	Mar	ch		Ap	ril		M	ay	
		Tota	al cu	mulat:	LÉ			Ja	nvie	r	Fév	rier		Mar	s		Av	ril		М	aí	
		1979	9		1980)																
lo		cub:	Lc me	etres -	- mètr	es	cubes	-						1								
	Receipts:				1			1						1			1					
	Crude oil and equivalent:(1)																					
	Net receipts:																					
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	8	060	034 188 748		726	909 162 337		947 938 6			859	529 204 426		846	192 482 195		728	633 722 932		6 57 87	4
	From other carriers Imports From other		554	256 692 220		277	327 016 000	1	150 300	570 308 —	1	135 495	239 103 —			148 810 —	1	150	125 967 000		13 1 13	
	Net receipts, total	70	871	138	70	445	751	9	342	605	8	922	501	9	149	827	8	129	379		8 72	0 (
	Transfers	193	841	947	188	271	616	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	334	513	2	3 23	8
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	264	713	085	258	717	367	32	988	428	31	747	671	33	766	544	31	463	892	3	1 95	9 :
	LFG's and products:(2)																					
0	From processing plants From refineries and bulk plants			684 118			261 347		072 016	353 433	2		994 126			028 520	2	734	752 069		69 2 46	5 2
2 3 4	From other carriers Imports From other		908	799 068 979		754	134 197 235		96 128 127			125	944 586 118		132	630 053 480			846 172			6
5	Net receipts, total	30	114	648	30	077	174	4	441	738	4	089	768	4	141	711	3	603	839		3 30	1
6	Transfers	24	400	639	24	772	584	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	889	146		2 92	5
,	GROSS RECEIPTS, TOTAL	54	515	287	54	849	758	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985		6 22	7
3	Net receipts, total - All commodities	100	985	786	100	522	925	13	784	343	13	012	269	13	291	538	11	733	218	1	2 02	2
	Disposition:																					
	Crude oil and equivalent:(1)																					
	Net deliveries:												0.00	1.					7.0			
9	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals		517	503 303 690		574	696 014 398	7	88	306 434 398			980 159		79	340 876 —			769 300 —		7 58 5	3 5
2 3 4	To other carriers For export To other	11	421	333 944 580			111 466	1	456 23	 696 389	1		393 443	1	023	- 462 586	1		- 384 095		1 02	
5	Net deliveries, total	70	915	353	69	975	685	9	097	223	8	957	975	8	862	264	8	167	548		8 82	3 3
5	Transfers	193	841	947	188	271	616	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	334	513	2	3 23	8 7
7	Gross deliveries, total	264	757	300	258	247	301	32	743	046	31	783	145	33	478	991	31	502	061	3:	2 06	2 !
8	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes			- 528 743		27	487 579		- 24 269				_ 107 581		8 278	923			323 492		2 - 12	1 3
1	DISPOSITION, TOTAL			085	258		367	32	988		- }		671		766				892		1 95	
	LPG's and products:(2)																					
2	To refineries To bulk plants and terminals			614 417			741 363	2	356 582	227 495	2		240 332		368 113				318 371		30 L 65	
4	To other carriers For export	4		406 831	4	312	241		795	_ 208		616	980		583	683		425	667		53	7 4
5	To other			603			956			074			918		038				504		93	
,	Net deliveries, total	29	890	871	30	158	301	4	520	004	4	084	470	4	104	281	3	415	860	1	3 43	+ 2
В	Transfers			639			584	3	608	224			236		393		2	889	146	1	92	5 8
9	Gross deliveries, total	54	291	510	54	930	885	8	128	228	7	702	706	7	498	191	6	305	006	6	360	0 0
0	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		36	878 121 778	-	15	264 022 413		- 79	721 954 941		5	106 422 230		- 1 37				455 981 543	-	- 129	
3	DISPOSITION, TOTAL	54	515	287	54	849	758	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985	6	227	7 7
4	Net deliveries, total - All commodities	100	806	224	100	133	986	13	617	227	13	042	445	12	966	555	11	583	408		25	7 6

(1) Source: Table I. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

une uin	July Juillet	August	September	Octobre	Novembre	Décembre Décembre		
ibic metres	s - mètres cube	es						
					1	1	Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
732 471 776 015	6 894 195 751 854	6 603 196 951 091					Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
	-	13 156					Des raffineries et des installations de stockage	
132 393 957 955	145 247 1 048 368	158 525 957 079					Par d'autres transporteurs Importations	
~	-	-					Autres arrivages	
598 834	8 839 664	8 683 047					Total, arrivages nets	
249 060	24 603 202	22 758 347					Transferts	
847 894	33 442 866	31 441 394					TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
699 866 484 434	682 880 2 535 733	79 810 2 7 17 777					Des installations de traitement	
17 452		107 644					Des installations de stockage et des raffi- neries	
53 922	57 092 75 515 66 068	108 021					Par d'autres transporteurs Importations	
155 674	3 417 288	3 725 252					Autres arrivages	
48 419		3 051 684				The second	Total, arrivages nets	
04 093	2 537 161 5 954 449						Transferts	
154 508	12 256 952	6 776 936					TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
34 300	12 230 332	12 400 233					Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
491 555	7 993 019	7 379 505			1		Livraisons nettes: Aux raffineries	
87 803	59 183 —	68 745					Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
_	_	_					A d'autres transporteurs	
887 714 40 459	843 860 140 539	816 827 198 789					En vue de l'exportation Autres livraisons	
507 531	9 036 601	8 463 866					Total, livraisons nettes	
249 060	24 603 202	22 758 347					Transferts	
756 591	33 639 803	31 222 213					Total, livraisons brutes	
_	_	_					Utilisations de mazout par les pipe-lines	
11 120 102 423	5 204 - 202 141	- 820 220 001					Fuites et autres pertes Variations de stocks	
847 894	33 442 866	31 441 394	1	1			TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
332 175 668 170	328 745 1 800 293	302 609 1 856 568					Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
_	1 800 293	1 050 500					age A d'autres transporteurs	
538 418 964 451	394 049 928 059	420 783 1 065 113					En vue de l'exportation Autres livraisons	
503 214	3 451 146	3 645 073					Total, livraisons nettes	
748 419	2 537 161	3 051 684					Transferts	
251 633	5 988 307	6 696 757					Total, livraisons brutes	
674	521	575					Utilisations de mazout par les pipe-lines	
397 148 611	- 5 750 - 28 629	5 945 73 659		and the second			Fuites et autres pertes Variations de stocks	
104 093	5 954 449	6 776 936					TOTAL, UTILISATION	
010 745	12 487 747	12 108 939					Total, livraisons nettes - Tous les	

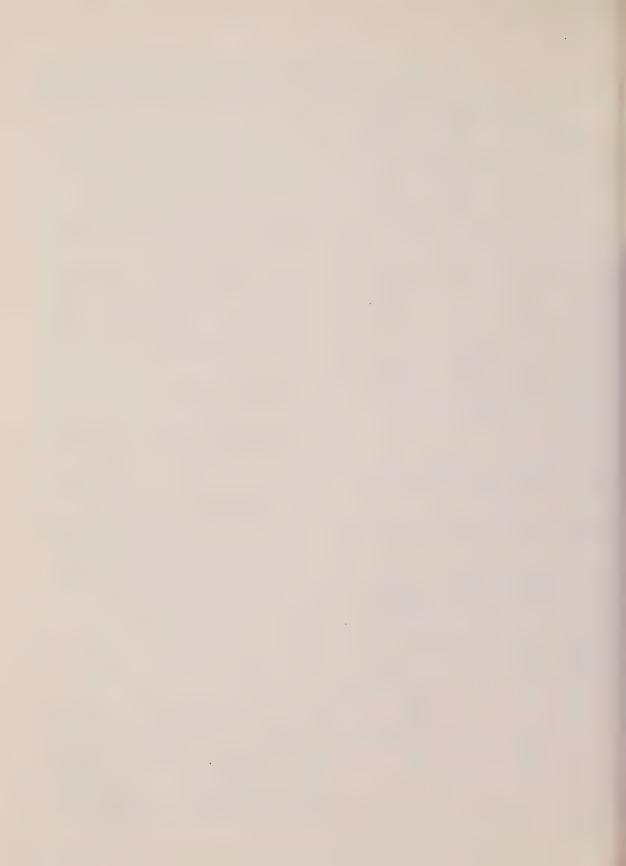
(1) Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines — Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole — Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines			
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	August — Août			
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979		
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:							
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 348 870	1 082 802	3 431 672	3 096 26		
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	11	2 691 560	185 303	2 876 863	2 680 89		
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	11	5 040 430	1 268 105	6 308 535	5 775 15		
)il held in Canada — Pétrole conservé au Canada:							
Lines — Réseaux	11	3 411 799	678 150	4 089 949	3 988 08		
Tanks — Réservoirs	11	1 628 631	589 955	2 218 586	1 787 07		
nventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	п	274 875	78 460	353 335	- 95 96		
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservé aux États-Unis:							
Lines - Réseaux	11	1 539 961	191 335	1 731 296	1 842 04		
anks - Réservoirs	11	437 189	9 728	446 917	447 45		
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:							
Frunk lines — Conduites principales	1000	8 468 353	1 297 227	9 764 580	11 231 26		
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:							
Frunk lines — Conduites principales		1 000.5	355.9	806.4	868.		
		All pipe line	es				
		Tous les pip	e-lines				
		1980		1979			
		dollars					
Operating revenues Recettes d'exploitation:							
Three months ended March $31-$ Trois mois prenant fin $1e$ 31 max	ts.	85,503,000		81,940,000			
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,480,000		164,892,000			
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre		•••		248,352,000			
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décemb	hre			333,221,000			





DEPOSITORY LIBRARY HATERIAL

Oil pipe line transport

September 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1980

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

> Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KlA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

September 1980

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

January 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Janvier 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	P	age
[n	troduction	5	Introduction	5
Га	ble		Tableau	
۱.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pencanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
١.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
	Oil Pipe Lines — Inventories and	1/4	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	1.7



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 1.3% to 11 451 229 cubic metres from 11 602 519 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 851 126 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 9.4%), 387 296 cubic metres of imported crude oil, (up 29.5%), 3 600 661 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.2%), and 112 146 cubic metres of imported LPG's and products (down 6.7%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 1.3 %, s'ēlevant à 11 451 229 mètres cubes, en comparaison de 11 602 519 mètres cubes recus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 851 126 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 9.4 %; 887 296 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 29.5 %; 3 600 661 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 11.2 %; et 112 146 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 6.7 %.

		September 1979 Septembre	September - 1980	- Septembre		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(
0.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From fields	6 645 648	5 909 054	-	_ 52 578	42 0
	From processing plants	765 836 6 887	793 102 12 196	_	_	
	From refineries and bulk plants From other carriers	140 825	136 774	20 950	1 379	10 6
	Imports	684 953	887 296(2)	550 074 —	337 222	
	From other	19	7 738 422	571 024	391 179	52 €
	Net receipts, total	8 244 168	/ /38 422	3/1 024	371 417	
	Transfers:					/ /30
	From other provinces	15 146 430	14 240 976	1 459 564	3 603 935	4 418 50
0	From other pipe lines From interprovincial systems	7 288 728 752 621	6 937 545 855 661	_	19 908	504
1	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 431 947	29 772 604	2 030 588	4 015 022	5 025
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries	7 035 617 84 772	6 623 246 68 822	2 020 805	2 389 654 68 822	143
.3	To processing plants To bulk plants and terminals	04 //2		_	_	
15	To other carriers	1 385	902 687(3)	_	- -(4)	616
16 17	For export To other	1 144 758 29 924	106 690	-	-	
18	Net deliveries, total	8 296 456	7 701 445	2 030 805	2 458 476	760
	Transfers:					
19	To other provinces	15 146 430	14 240 976	_	1 459 564	3 603
20	To other pipe lines	1 471 562	1 603 486	-	_ 19 908	141 412
21	To interprovincial systems	6 569 787	6 189 720	_		
22	Gross deliveries, total	31 484 235	29 735 627	2 030 805	3 937 948	4 918
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	
24	Line losses and unaccounted for	11 348	8 112	- 217	-	- 3
25	Inventory changes	- 63 636	28 865	_	77 074	110
43	Inventory changes	- 03 030	20 003			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lin in Manitoba and United States.
(2) Imports include 337 188 cubic metres of mid-continental exchange and 254 642 cubic metres of eastern exchange.

29 772 604

4 015 022

2 030 588

5 025 654

26 DISPOSITION, TOTAL

31 431 947

⁽³⁾ Exports include 517 737 cubic metres of exchange crude oil.(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

Sept	ember - 19	80 — Septembre				
Sask	ıtchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubi	metres -	mètres cubes				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	023 891	5 110 946 733 568	176 052	grane	Des champs pétrolifères	1
12	196	733 366	5 065	_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	3
-	367	86 237	12 225		Par d'autres transporteurs	4
	-	_	_	_	Importation Autres arrivages	5
599	477	5 930 751	193 342	~	Total, arrivages nets	7
					Transferts:	
026	556		700 000			
	222	6 054 724	720 099 294 495	_	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	9
126	324	205 350	_	-	Venant des réseaux interprovinciaux	1
302	579	12 190 825	1 207 936		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
209	767	1 081 003	768 101		Aux raffineries	1
	_	_	_	_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	1
	-			_	A d'autres transporteurs	1
8	842	192 334 36 631	93 945 61 217	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
218	609	1 309 968	923 263			
		1 307 700	923 203	_	Total, livraisons nettes	1
					Transferts:	
	822 475	4 758 655 1 221 899	201 000	-	À d'autres provinces	1
	071	5 038 175	201 868 92 627	_	A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	2
301	977	12 328 697	1 217 758	whole	Total, livraisons brutes	2
	-	-	_	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
	544	9 235	1 609	_	Fuites et autres pertes	24
	58	- 147 107	11 431		Variations de stocks	2 :
		21/ 10/	11 431			
202	579	12 190 825	1 207 936		TOTAL, UTILISATION	26

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 337 188 metres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 254 642 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 517 737 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		September 1979 Septembre	September - 19	80 - Septembre		
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	màtrae cuhec			
		cubic metres -	metres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
l 2	From processing plants From refineries and bulk plants	3 091 161	845 878 2 664 337	126 704	153 581 1 149 105]
	From other carriers Imports	45 914 120 177	90 446 112 146		112 146	-
	From other	101 099	-	_	-	-
	Net receipts, total	3 358 351	3 712 807	126 704	1 414 832	-
	Transfers:					
3	From other provinces From other pipe lines	1 639 465 616 755	1 742 803 613 387	_	381 745	394 496
	From interprovincial systems	315 148	363 814		154 501	112 372
.0	GROSS RECEIPTS, TOTAL	5 929 719	6 432 811	126 704	1 951 078	506 868
	Disposition:					
1	Net deliveries:	207 2/0	200 004		((7/2	121 250
2	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	397 340 2 075 091	290 994 1 779 672	126 704	66 743 1 367 965	131 250 43 229
.4	For export To other	242 350 475 891	337 205 1 052 114	=	180 635(2)	41 180
.6	Net deliveries, total	3 190 672	3 459 985	126 704	1 615 343	215 659
	Transfers:					
17	To other provinces To other pipe lines	1 639 465 460 413	1 742 803 433 769	_		206 307 112 372
9	To interprovincial systems	471 490	543 432	-	154 501	-
.0	Gross deliveries, total	5 762 040	6 179 989	126 704	1 769 844	534 338
21	Pipe line fuel and use	1 149	361	-	-	-
.2	Line losses and unaccounted for	8 738	- 1 536	_	- 1 917	2 24
	Inventory changes	157 792	253 997		183 151	- 29 717
23						

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.

⁽⁴⁾ Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et

September - 1	980 - Septembre				
Saskat- Chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	_	
ubic metres	- mètres cubes				-
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
21 793 - -	690 359 1 343 138 84 988	1 938 23 597 5 458	=	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
-	-	-	_	Importations Autres arrivages	
21 793	2 118 485	30 993	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
910 418 21 846		43 712	12 432	Venant d'autres provinces	
96 941	591 541		_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
050 998	2 710 026	74 705	12 432	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	91 063	1 938	-	Aux raffineries	
123 506	94 620	11 165	12 483	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
63 820 62 666	44 919 946 929	6 651(3) 42 519	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
249 992	1 177 531	62 273	12 483	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
569 934	954 130	12 432	_	À d'autres provinces	
69 555 49 232	251 842 339 699	499	_	A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
938 713	2 723 202	74 705	12 483	Total, livraisons brutes	
_	361	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
21	- 1 860	_	- 27	Fuites et autres pertes	
112 264	- 11 677	-	- 24	Variations de stocks	
050 998	2 710 026	74 705	12 432	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 Destination, Japon.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		September 1979 Septembre	September - 198	0 - Septembre		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 645 648	5 909 054	_	_	42 033
2	From processing plants	765 836	793 102	_	_	_
3	From refineries and bulk plants	6 887	12 196	_	_	
4	From other carriers	140 825	136 774	_	1 379	4 090
		684 953	887 296(2)	550 074	_	-
5	Imports		007 290(2)	330 074	_	_
6	From other	19	_		_	46.100
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 244 168	7 738 422	550 074	1 379	46 123
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	1 707 539	2 030 805	550 291	_	5 345
9 10	Ontario Manitoba	2 899 849 133 180	2 389 654 143 916	_	1 379 —	35 234 3 998
11 12	Saskatchewan Alberta	241 642 1 226 567	200 405 1 090 365	_	_	_
13	British Columbia	826 840	768 101	-	_	-
14	Refineries, total	7 035 617	6 623 246	550 291	1 379	44 577
15	To processing plants	84 772	68 822	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-
17	To other carriers	1 385	_		-	_
18	For export	1 144 758	902 687(3)	_	_	4 569
19	To other	29 924	106 690	-	_	_
20	Net deliveries, total	8 296 456	7 701 455	550 291	1 379	49 146
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	
22	Line losses and unaccounted for	11 348	8 112	- 217	-	- 126
23	Inventory changes	- 63 636	28 865		_	- 2 897
	DISPOSITION, TOTAL					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Exports include 517 737 cubic metres of exchange crude oil.
(3) Imports include 337 188 cubic metres of mid-continental exchange and 254 642 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1	980 - Septembre				
Saskat-		British Columbia	United States		
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
ubic metres -	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
05 147	5 003 589	158 285	-	Des champs pétrolifères	1
1 891	786 146	5 065	-	Des installations de traitement	2
12 196	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
10 125	110 042	11 138	-	Par d'autres transporteurs	4
-	- Const	-	337 222	Importations	
-	-		_	Autres arrivages	(
29 359	5 899 777	174 488	337 222	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
22 551 13 362	1 220 098 1 934 977	-	132 520 204 702	Québec	8
32 968	106 950	-	204 702	Ontario Manitoba	9
17 048	183 357	-	-	Saskatchewan	1
_	1 090 365 583 791	184 310	_	Alberta Colombie-Britannique]
85 929	5 119 538	184 310	337 222	Total, raffineries	1
-	68 822	_	-	Aux installations de traitement]
	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage]
_	ability	-	-	À d'autres transporteurs	1
22 479	575 639	-		En vue de l'exportation	1
8 842	97 848	-	-	Autres livraisons	1
17 250	5 861 847	184 310	337 222	Total, livraisons nettes	2
-	-	-	Acce	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
7	6 839	1 609	-	Fuites et autres pertes	2
12 102	31 091	- 11 431	-	Variations de stocks	2
29 359	5 899 777	174 488			2

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les exportations comprennent 517 737 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(3) Les importations comprennent 337 188 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 254 642 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

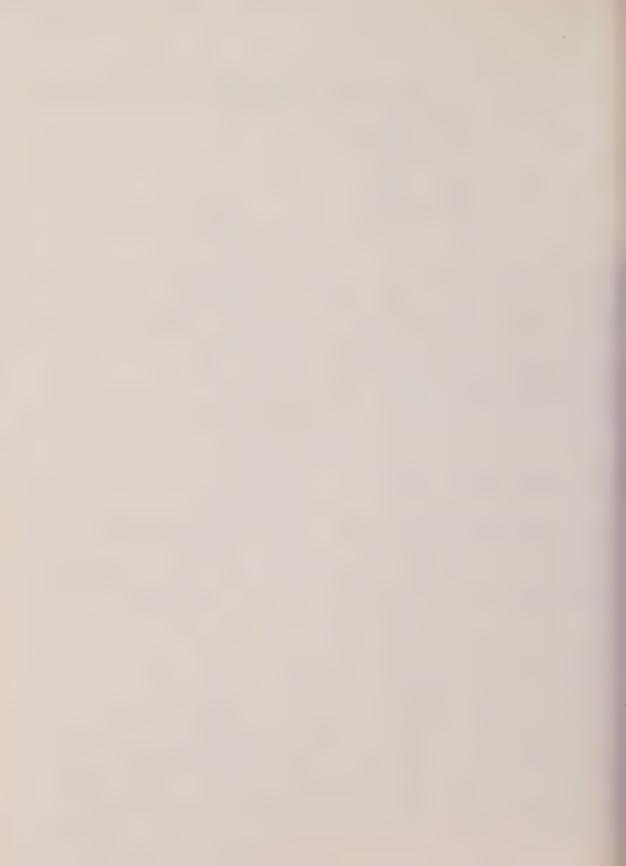
		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1979	1980					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:		1		1	1		
	Crude of1 and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	59 635 682 8 826 024 243 635	59 136 963 7 429 937 51 533	6 947 062 938 037 6 628	6 426 529 859 204 6 426	6 928 192 846 482 8 195	6 120 633 728 722 4 932	6 575 631 874 757
4 5 6	From other carriers Imports From other	1 073 081 9 239 645 97 239	1 267 101 10 164 312 45 000	150 570 1 300 308 —	135 239 1 495 103 -	135 148 1 231 810	79 125 1 150 967 45 000	134 791 1 135 426 -
7	Net receipts, total	79 115 306	78 094 846	9 342 605	8 922 501	9 149 827	8 129 379	8 720 605
8	Transfers	217 029 726	210 297 772	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	296 145 032	288 392 618	32 988 428	31 747 671	33 766 544	31 463 892	31 959 379
	LFG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	9 723 845 20 256 118	7 364 139 24 363 684	1 072 353 3 016 433	916 994 2 776 126	927 028 3 001 520	734 752 2 702 069	692 578 2 465 255
12 13 14	From other carriers Imports From other	333 713 1 028 245 2 131 078	808 580 866 343 387 235	96 755 128 628 127 569	77 944 125 586 193 118	80 630 132 053 480	92 846 74 172 —	87 771 56 300 -
15	Net receipts, total	33 472 999	33 789 981	4 441 738	4 089 768	4 141 711	3 603 839	3 301 904
16	Transfers	26 972 007	27 492 588	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804
.7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	60 445 006	61 282 569	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708
.8	Net receipts, total - All commodities	112 588 305	111 884 827	13 784 343	13 012 269	13 291 538	11 733 218	12 022 509
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
20	Not deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	65 537 120 602 075 140 690	66 935 615 642 836 8 398	7 520 306 88 434 8 398	7 654 980 82 159	7 736 340 79 876	6 978 769 54 300	7 587 933 53 514
2 3 4	To other carriers For export To other	109 718 12 566 702 755 504	9 194 798 806 156	1 456 696 23 389	1 138 393 82 443	1 023 462 22 586	1 095 384 39 095	1 029 775 152 166
5	Net deliveries, total	79 211 809	77 587 803	9 097 223	8 957 975	8 862 264	8 167 548	8 823 388
26	Transfers	217 029 726	210 297 772	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774
27	Gross deliveries, total	296 241 535	287 885 575	32 743 046	31 783 145	33 478 991	31 502 061	32 062 162
28	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	106 876 - 203 379	35 599 471 444	- 24 510 269 892	21 107	8 923	7 323	21 380
31	DISPOSITION, TOTAL	296 145 032	288 392 618	32 988 428	- 56 581 31 747 671	278 640 33 766 554	- 45 492 31 463 892	- 124 163 31 959 379
•	LPG's and products:(2)	290 143 032	200 392 010	32 900 420	31 /4/ 6/1	33 766 334	31 463 692	31 939 379
2	To refineries To bulk plants and terminals	3 618 954 19 739 508	2 923 735 17 502 035	356 227 2 582 495	373 240 2 159 332	368 566 2 113 302	264 318 1 887 371	306 861 1 654 832
14 15 16	To other carriers For export To other	526 406 5 044 181 4 152 494	4 649 446 8 543 070	795 208 786 074	616 980 934 918	583 683 1 038 730	425 667 838 504	537 453 935 107
7	Net deliveries, total	33 081 543	33 618 286	4 520 004	4 084 470	4 104 281	3 415 860	3 434 253
8	Transfers	26 972 007	27 492 588	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804
9	Gross deliveries, total	60 053 550	61 110 874	8 128 228	7 702 706	7 498 191	6 305 006	6 360 057
0	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	13 027 44 859 333 570	5 625 13 486 152 584	721 954 - 79 941	1 106 5 422 - 1 230	464 - 1 024 37 990	455 12 981 174 543	748 - 3 903 - 129 194
13	DISPOSITION, TOTAL	60 445 006	61 282 569	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708
14	Net deliveries, total - All commodities	112 293 352	111 206 089	13 617 227	13 042 445	12 966 555	11 583 408	257 641

(1) Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

une	July	August	September	October				
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metres	- mètres cube	18						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
732 471	6 894 195	6 603 196	5 909 054				Arrivages nets: Des champs pétrolifères	
776 015	751 854	861 764 ^r 13 156	793 102 12 196				Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
132 393	145 247	158 525	136 774				stockage Par d'autres transporteurs	
957 955 —	1 048 368	957 079	887 296				Importations Autres arrivages	
598 834	8 839 664	8 593 720 ^r	7 738 422				Total, arrivages nets	
249 060	24 603 202	22 750 321 ^r	22 034 182				Transferts	
847 894	33 442 866	31 344 041 ^r	29 772 604				TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							Average independent of the control o	
							GPL et produits pétroliers(2):	
699 866 484 434	682 880 2 535 733	79 810 2 717 777	845 878 2 664 337				Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
117 452	57 092	107 644	90 446				neries Par d'autres transporteurs	
53 922	75 515 66 068	108 021	112 146				Importations Autres arrivages	
355 674	3 417 288	3 725 252	3 712 807				Total, arrivages nets	
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004				Transferts	
LO4 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811				TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
54 508	12 256 952	12 318 972 ^r	11 451 229				Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
491 555 87 803	7 993 019 59 183	7 290 178 ^r 68 745	6 623 246 68 822				Aux raffineries Aux installations de traitement	
-	_	_	-				Aux terminus et aux installations de stock- age	
887 714	843 860	816 827	902 687				À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
40 459	140 539	198 789	106 690				Autres livraisons	
507 531	9 036 601	8 374 539 ^r	7 701 445				Total, livraisons nettes	
149 060	24 603 202	22 750 321 ^r	22 034 182				Transferts	
56 591	33 639 803	31 124 860 ^r	29 735 627				Total, livraisons brutes	
11 120	5 204	- 820	8 112				Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
102 423	- 202 141	220 001	28 865				Variations de stocks	
847 894	33 442 866	31 344 041 [±]	29 772 604				TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
332 175	328 745	302 609	290 994				Aux raffineries	
668 170	1 800 293	1 856 568	1 779 672	1			Aux terminus et aux installations de stock- age	
538 418	394 049	420 783	337 205				À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
964 451	928 059	1 065 113	1 052 114				Autres livraisons	
503 214	3 451 146	3 645 073	3 459 985				Total, livraisons nettes	
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004				Transferts	
251 633	5 988 307	6 696 757	6 179 989				Total, livraisons brutes	
674 397	521 - 5 750	575 5 945	361 - 1 536				Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	
148 611	- 28 629	73 659	253 997				Variations de stocks	
104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811				TOTAL, UTILISATION	
010 745	12 487 747	12 019 612 ^T	11 161 430				Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.



Publication

Oil pipe line transport

October 1980

2010

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1980

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division

Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

October 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

February 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Février 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

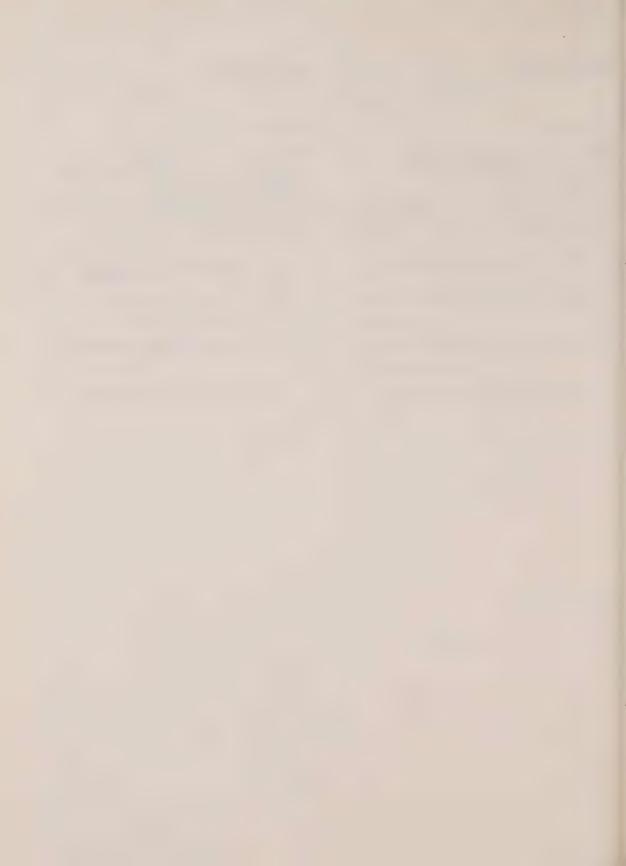
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
Ir	ntroduction	5	Introduction	5
Ta	<u>able</u>		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines — Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October decreased 11.2% to 11 754 718 cubic metres from 13 243 500 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 984 009 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 15.3%), 918 635 cubic metres of imported crude oil, (down 11.3%), 3 715 918 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.2%), and 136 156 cubic metres of imported LPG's and products (up 7.4%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 11.2 %, s'élevant à 11 754 718 mètres cubes, en comparaison de 13 243 500 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 984 009 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 15.3 %; 918 635 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 11.3 %; 3 715 918 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.2 %; et 136 156 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 7.4 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		October 1979 Octobre	October - 1980 -	- Octobre		
			Tota1	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5 6	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	7 119 666 967 653 7 822 147 276 1 035 836	5 965 288 851 671 — 167 050 918 635(2)	18 732 520 938	54 128 — 1 638 397 697 —	43 147 — — 10 014 —
7	Net receipts, total	9 278 253	7 902 644	539 670	453 463	53 161
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 826 988 7 958 469 695 359	13 628 700 6 735 881 832 271	1 443 449 —	3 728 731 — 12 607	4 005 099 51 025 533 343
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	33 759 069	29 099 496	1 983 119	4 194 801	4 642 628
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 812 179 102 282 —	7 061 632 88 768 —	1 983 060	2 616 560 88 768 —	307 702 - -
16 17	For export To other	1 193 177 7 840	802 530(3) 37 018		18 512(4) —	501 143(5)
18	Net deliveries, total	9 115 478	7 989 948	1 983 060	2 723 840	808 845
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 826 988 1 575 462 7 078 366	13 628 700 1 678 442 5 889 710	- - -	1 443 449 12 607	3 728 731 162 287 422 081
22	Gross deliveries, total	33 596 294	29 186 800	1 983 060	4 179 896	5 121 944
23	Pipe line fuel and use	31	-		-	-
24	Line losses and unaccounted for	4 941	29 513	59	-	8 308
25	Inventory changes	157 803	- 116 817		14 905	- 487 624
26	DISPOSITION, TOTAL	33 759 069	29 099 496	1 983 119	4 194 801	4 642 628

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

in Manitood and United States.

(2) Imports include 346 478 cubic metres of mid-continental exchange and 18 831 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 515 836 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pine-lines

October - 1980	- Octobre				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				_
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
551 981 2 407	5 183 084 791 322	187 076 3 814	_	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
18 352	106 377	11 937	_	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
Miles Ange			_	Importation Autres arrivages	
572 740	6 080 783	202 827	_	Total, arrivages nets	
736 637	_	714 784		Transferts:	
510 797 109 236	5 842 122 177 085	331 937	_	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
929 410	12 099 990	1 249 548	_	Venant des réseaux interprovinciaux	
		1 217 310		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
38 209	1 304 776	811 325	-	Aux raffineries	
_			_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
2 006	173 169 35 012	109 706	_	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
40 215	1 512 957	921 031	_	Autres livraisons Total, livraisons nettes	:
				Total, Tiviations nectes	
				Transferts:	
005 099 33 165	4 451 421 1 251 652	231 338	_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	1 2
586 868	4 767 555	100 599	-	À des réseaux interprovinciaux	2
665 347	11 983 585	1 252 968	-	Total, livraisons brutes	2
_	***	~	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
5 211	16 237	- 302		Fuites et autres pertes	2
258 852	100 168	- 3 118	_	Variations de stocks	2
929 410	12 099 990	1 249 548		TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 346 478 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 18 831 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 515 836 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		October 1979 Octobre	October - 1980	- Octobre		
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports	808 790 2 684 228 94 818 126 785 250 626	896 479 2 705 035 114 404 136 156	120 922	67 795 1 263 340 — 136 156	= = =
6	From other Net receipts, total	3 965 247	3 852 074	120 922	1 467 291	_
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 135 953 737 102 396 679	1 857 201 673 650 399 416	2 552 — —	424 716 — 170 927	503 000 — 132 666
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 234 981	6 782 341	123 474	2 062 934	635 666
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	429 988 2 238 353 —	289 566 1 915 408	123 474	41 891 1 539 426 —	127 295 53 523 —
14	For export To other	525 941 655 920	569 459 1 074 147	_	293 382(2) —	20 252
16	Net deliveries, total	3 850 202	3 848 580	123 474	1 874 699	201 070
	Transfers:					
17 18 19	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 135 953 527 009 606 772	1 857 201 423 174 649 892	Ē	2 552 — 170 927	273 850 132 666 —
20	Gross deliveries, total	7 119 936	6 778 847	123 474	2 048 178	607 586
21	Pipe line fuel and use	5 886	526	Spine	_	_
22	Line losses and unaccounted for	- 793	- 1 555		- 184	60
23	Inventory changes	109 952	4 523	_	14 940	28 020
24	DISPOSITION, TOTAL	7 234 981	6 782 341	123 474	2 062 934	635 666

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 71 864 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

⁽³⁾ Destined for Japan.

⁽⁴⁾ Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Octob	ber — 19	80 - Octobre				
aska	nt- nn(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubíc	metres	- mètres cubes				N _t
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
26	262 - - -	825 289 1 266 378 110 759 —	3 395 28 133 3 645 —	_ _ _	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	1 2 3 4
26	262	2 202 426	35 173	-	Total, arrivages nets	5
					Transferts:	
22	399 199 823	651 451	43 465 — —	14 069 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8 9
013	683	2 853 877	78 638	14 069	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
204	260 - 272	116 985 92 636 — 47 182	3 395 14 064 - 4 371(3)	14 025 - -	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	11 12 13 14
	266 798	981 142 1 237 945	42 739 64 569	- 14 025	Autres livraisons Total, livraisons nettes	15
	.,,	1 231 343	04 309	14 023		10
	866 493 529	912 864 261 015 390 436	14 069	_ _ _	Transferts: À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	17 18 19
104	686	2 802 260	78 638	14 025	Total, livraisons brutes	20
	-	526	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
-	754	- 710	_	33	Fuites et autres pertes	22
- 90	249	51 801	_	11	Variations de stocks	23
013	683	2 853 877	78 638	14 069	TOTAL, UTILISATION	24

⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
!) Y compris 71 864 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
!) Destination, Japon.
!) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		October 1979 Octobre	October - 1980	- Octobre		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba()
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	7 119 666	5 965 288	_	-	43 147
2	From processing plants	967 653	851 671	_	***	_
3	From refineries and bulk plants	7 822	-	_	_	
4	From other carriers	147 276	167 050	_	1 638	3 640
		1 035 836	918 635(2)	520 938	_	_
5	Imports	1 033 830	910 039(2)	320 330		
6	From other	- 0.70 050	7 000 677	520 938	1 638	46 787
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 278 253	7 902 644	320 930	1 030	40 707
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 039 628 3 200 918	1 983 060 2 616 560	520 879 —	1 638	35 941
10	Manitoba	36 844	164 410		_	4 051
11 12	Saskatchewan Alberta	261 284 1 420 349	181 501 1 304 776	_	_	Ξ
13	British Columbia	853 156	811 325	_	_	-
14	Refineries, total	7 812 179	7 061 632	520 879	1 638	39 992
15	To processing plants	102 282	88 768	_	_	_
16	To bulk plants and terminals	_	_	_	_	-
17	To other carriers	_		_	_	_
18	For export	1 193 177	802 530(3)	_	_	4 340
19	To other	7 840	37 018	-	_	_
20	Net deliveries, total	9 115 478	7 989 948	520 879	1 638	44 332
21	Pipeline fuel and use	31	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	4 941	29 513	59	-	- 42
23	Inventory changes	157 803	- 116 817	_	_	2 497

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 346 478 cubic metres of mid-continental exchange and 18 831 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 515 836 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origin

October - 1980	0 - Octobre				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia Colombie-	United States États-	_	
		Britannique	Unis		
cubic metres -	- mètres cubes				N_
				Arrivages:	
				Ametric	
633 221	5 121 776	167 144	_	Arrivages nets:	
2 407	845 450	3 814		Des champs pétrolifères	1
_	_	-		Des installations de traitement	2
25 426	125 551	10 795	_	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	_	10 735	397 697	Par d'autres transporteurs Importations	4
-	****		397 697		5
661 054	6 092 777	101 750	-	Autres arrivages	6
001 034	0 092 777	181 753	397 697	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
171 106 194 374	1 072 806 2 205 179	~	218 269 179 428	Québec Ontario	8
27 172 22 764	133 187	-	_	Manitoba	10
-	158 737 1 304 776	ob-	_	Saskatchewan Alberta	11
-	629 369	181 956	40m	Colombie-Britannique	13
415 416	5 504 054	181 956	397 697	Total, raffineries	14
	88 768	mail	~~	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
***		-	-	À d'autres transporteurs	17
283 574	511 399	3 217	-	En vue de l'exportation	18
2 006	35 012	-		Autres livraisons	19
'00 996	6 139 233	185 173	397 697	Total, livraisons nettes	20
9%	-	eru	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 430	28 368	- 302	-	Fuites et autres pertes	22
41 372	- 74 824	- 3 118	_	Variations de stocks	23
61 054	6 092 777	181 753	397 697	TOTAL, UTILISATION	24

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 346 478 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 18 831 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
 Les exportations comprennent 515 836 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	1 ye	ar-to-	-date			Jai	nuary	7	Febr	uary		Mar	ch		Ap	ril			May			
			Total cumulatif						Janvier			Février			Mars				Avril			Mai		
		1979)		1980)																		
io.		cubi	c me	tres -	- mètr	es	cubes																	
	Receipts:																-							
	Crude oil and equivalent:(1)																							
	Net receipts:	66	755	240	65	102	251	6	947	062	6	426	529	6	928	192	6	120	633		6 5	75 fi		
2	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	9	793	677		281	608		938			859			846	482		728	722			74 7		
) }	From refineries and bulk plants From other carriers		251		1		151		150			135				148			125		1:	34 7		
5	Imports From other		275			082	947	1	300			495				810	1	150	967		1 1:			
7	Net receipts, total	88	393		85		490	9	342	605	8	922	501	9	149	827	8	129	379		8 7	20 6		
3	Transfers	1	510				624		645			825		24	616	727	23	334	513		23 2			
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL		904				114		988		31	747	671	33	766	544	31	463	892		31 9:	59 3		
		327	,,,,	101) 52,	1,,,,																		
	LFG's and products:(2)																							
10	From processing plants From refineries and bulk plants		532 940				618 719		072 016			916 776				028 520	2		752		2 4	92 5 65 2		
12	From other carriers		428				984			755			944			630			846			87 7		
13	Imports From other	1	155 381	030		002	499		128 127			125 193				053 480		74	172			56 3		
15	Net_receipts, total	į.	438				055	4	441	738	4	089	768	4	141	711	3	603	839		3 3	01 9		
16	Transfers	30	241	741	30	422	855	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	889	146		2 9	25 8		
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	67	679	987	68	064	910	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985		6 2	27 7		
.8	Net receipts, total - All commodities	125	831	805	123	639	545	13	784	343	13	012	269	13	291	538	11	733	218		12 0	22 5		
9	Disposition: Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries: To refineries	73	349	299	73	997	247	7	520	306	7	654				340	6		769		7 51			
0	To processing plants To bulk plants and terminals		704 140	257 690		731	604 398			434 398		82	159		79	876		54	300			53 5		
2 3 4	To other carriers For export To other		109 759 263				328 174	1	456 23	696 389	1	138 82	393 443	1		462 586	1		384		1 0:	29 7 52 1		
5	Net deliveries, total	88	327	287	85	577	751	9	097	223	8	957	975	8	862	264	8	167	548		8 8	23 3		
6	Transfers	241	510	542	231	494	624	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	334	513		23 2	38 7		
7	Gross deliveries, total	329	837	829	317	072	375	32	743	046	31	783	145	33	478	991	31	502	061		32 00	52 1		
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		111 - 45				112 627		- 24 269			21 56	- 107 581			923 640	and the second		323 492		- I	21 3 24 1		
31	DISPOSITION, TOTAL	329	904	101	317	492	114	32	988	428	31	747	671	33	766	554	31	463	892		31 9	59 3		
	LPG's and products:(2)																							
32	To refineries To bulk plants and terminals			942 861			301 443	2	356 582	227 495	2	373 159	240 332	2	368 113	566 302	1		318 371		3 (1 6 5	06 8 54 8		
5	To other carriers For export To other		570	406 122 414			905 217			208 074			980 918		583 038				667			37 4 35 1		
7	Net deliveries, total	36	931	745	37	466	866	4	520	004	4	084	470	4	104	281	3	415	860		3 43	34 2		
8	Transfers	30	241	741	30	422	855	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	889	146		2 92	25 8		
9	Gross deliveries, total	67	173	486	67	889	721	8	128	228	7	702	706	7	498	191	6	305	006		6 36	0 0		
0	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		44	913 066 522		11	151 931 107			721 954 941		5	106 422 230		- 1 37				455 981 543		- - 12	7 3 9 29 1		
3	DISPOSITION, TOTAL	67	679	987	68	064	910		049		7	708	004	7	535	621	6	492	985		6 22	27 7		
44	Net deliveries, total - All commodities	125	259	032	123	044	617	13	617	227	13	042	445	12	966	555	11	583	408		2"	57 6		

(1) Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

me	July	August	September	October	November	December		
iín	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
bic metres	- mètres cubes	3						_
		1	1		1		Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
700 (71	6 894 195	((02 10(5 000 054				Arrivages nets:	
732 471 776 015	751 854	6 603 196 861 764 ^r	5 909 054 793 102	5 965 288 851 671			Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
132 393	145 247	13 156 158 525	12 196 136 774	-			Des raffineries et des installations de stockage	
957 955	1 048 368	957 079	887 296	167 050 918 635			Par d'autres transporteurs Importations	
598 834	8 839 664	8 593 720 ^r	7 738 422	7 902 644			Autres arrivages	
249 060	24 603 202	22 750 321 ^r	22 034 182				Total, arrivages nets	
847 894	33 442 866			21 196 852			Transferts	
847 894	33 442 866	31 344 041 ^r	29 772 604	29 099 496			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
699 866	682 880	79 810	845 878	896 479			Des installations de traitement	
484 434	2 535 733	2 717 777	2 664 337	2 705 035			Des installations de stockage et des raffi- neries	
117 452 53 922	57 092 75 515	107 644 108 021	90 446 112 146	114 404 136 156			Par d'autres transporteurs Importations	
355 674	66 068 3 417 288	2 725 252	2 712 002	2.050.074			Autres arrivages	
		3 725 252	3 712 807	3 852 074			Total, arrivages nets	
748 419 104 093	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267			Transferts	
	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
54 508	12 256 952	12 318 972 ^r	11 451 229	11 754 718			Total, arrivages nets — Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
491 555	7 993 019	7 290 178r	6 623 246	7 061 632			Livraisons nettes: Aux raffineries	
87 803	59 183	68 745	68 822	88 768			Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
	-	_	-	-			age À d'autres transporteurs	
887 714 40 459	843 860 140 539	816 827 198 789	902 687 106 690	802 530 37 018			En vue de l'exportation Autres livraisons	
507 531	9 036 601	8 374 539 ^r	7 701 445	7 989 948			Total, livraisons nettes	
249 060	24 603 202	22 750 321 ^r	22 034 182	21 196 852			Transferts	
756 591	33 639 803	31 124 860 ^r	29 735 627	29 186 800			Total, livraisons brutes	
	_	-	-	-			Utilisations de mazout par les pipe-lines	
11 120 102 423	5 204 202 141	- 820 220 001	8 112 28 865	29 513 - 116 817			Fuites et autres pertes Variations de stocks	
847 894	33 442 866	31 344 041 ^r	29 772 604	29 099 496			TOTAL, UTILISATION	
332 175							GPL et produits pétroliers(2):	
668 170	328 745 1 800 293	302 609 1 856 568	290 994 1 779 672	289 566 1 915 408			Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
				_			age À d'autres transporteurs	
538 418 964 451	394 049 928 059	420 783 1 065 113	337 205 1 052 114	569 459 1 074 147			En vue de l'exportation Autres livraisons	
503 214	3 451 146	3 645 073	3 459 985	3 848 580			Total, livraisons nettes	
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267			Transferts	
251 633	5 988 307	6 696 757	6 179 989	6 778 847			Total, livraisons brutes	
674	521	575	361	526			Utilisations de mazout par les pipe-lines	
397 148 611	- 5 750 - 28 629	5 945 73 659	- 1 536 253 997	- 1 555 4 523			Fuites et autres pertes Variations de stocks	
104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341			TOTAL, UTILISATION	
010 745	12 487 747	12 019 612 ^r	11 161 430	11 838 528			Total, livraisons nettes - Tous les	
		-3 012 012	130				produits	

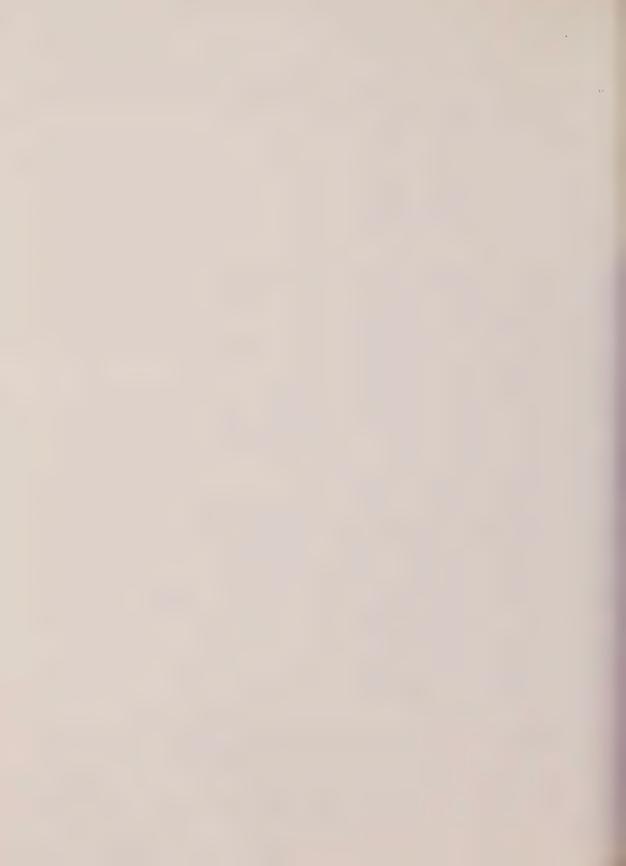
(2) Source: tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line Tous les pipe	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	October - Oc	tobre
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 291 909	1 312 876	3 604 785	3 325 069
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	**	2 690 978	203 989	2 894 967	2 935 423
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	II.	4 982 887	1 516 865	6 499 752	6 260 492
Dil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:					
Lines — Réseaux	11	3 447 662	736 356	4 184 018	4 016 469
Tanks — Réservoirs	11	1 535 225	780 509	2 315 734	2 244 023
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	50 395	- 13 023	37 372	345 631
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines — Réseaux	11	1 476 778	207 982	1 481 301	1 823 408
Tanks — Réservoirs	**	470 008	28 410	498 418	342 662
Cubic metre kilometres — Total — Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines — Conduites principales	1000	8 196 664	1 405 955	9 602 619	10 678 768
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines — Conduites principales		1 025.9	365.3	811.1	823.6
		All pipe lin	es		
		Tous les pip	e-lines		
		1980		1979	
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 mar	s	85,503,000		81,940,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,480,000		164,892,000	
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin le 30 septembre		246,335,000		248,352,000	
12 months ended December 31 $-$ 12 mois prenant fin 1e 31 décemb	re			333,221,000	





Publication

DEPOSITORY LIERARY MATERIAL

Oil pipe line transport

November 1980

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1980

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

November 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

March 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Mars 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . . figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- - amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	I	Page
Ιn	troduction	5	Introduction	5
Та	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pencanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 4.3% to 12 587 906 cubic metres from 13 152 977 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 538 764 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.3%), 979 873 cubic metres of imported crude oil, (down 19.9%), 3 912 447 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.5%), and 156 822 cubic metres of imported LPG's and products (up 27.6%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 4.3 %, s'élevant à 12 587 906 mètres cubes, en comparaison de 13 152 977 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 538 764 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.3 %; 979 873 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 19.9 %; 3 912 447 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.5 %; et 156 822 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 27.6 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Novemb 1979 Novemb		Novemb	er - 1900	0 - Novemb	re				
				Total		Québe	∌C	Ontar	io	Manito	oba(
0.		cubic	metres - m	mètres ci	ihes						
		CG.	life Ca. Ca.	ELL	363						
	Receipts:										
	Net receipts:										
2	From fields From processing plants	6 818 878			3 094 5 534			55	932	42	008
3	From refineries and bulk plants	5	5 290		-		. 2		have		_
4	From other carriers Imports	171	995		0 136		647		278 .	11	425
5 6	Imports From other	1 223	605	. ال	9 873(2)	303	628	417	245		
7	Net receipts, total	9 097	794	8 511	8 637	601	275	471	455	53	433
	Transfers:										
8	From other provinces	15 620		16 130		1 599	019	4 141	299	5 307	364
10	From other pipe lines From interprovincial systems	7 672		7 401	1 559 4 984		_		611		228
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	23 152		32 895		2 200	294	4 621		5 930	
	Disposition:										
	Net deliveries:										
12	To refineries	7 525			8 592	2 200	153	2 932		370	919
13 14	To processing plants To bulk plants and terminals	86	898	7:	5 711		-	75	711		
15	To other carriers		-		- 1		-		_		
16 17	For export To other	1 433 27	3 725 7 310		5 687(3) 1 464		_	5	097(4)	603	90
18	Net deliveries, total	9 072			1 454	2 200	153	3 013	263	974	82
	Transfers:										
19	To other provinces	15 620	822	16 130	0 226		_	1 599	019	4 141	29
20 21	To other pipe lines To interprovincial systems	1 687	7 669	1 538	8 967		- 1		***	151	688
22	Gross deliveries, total	6 746		6 707 32 868	7 576 8 223	2 200	153	4 620	893	417 5 685	
23	Pipe line fuel and use		71		200		100		073		
			-						-		
24	Line losses and unaccounted for	18	3 259	- 17	7 240		141		-	- 11	59
25	Inventory changes	6	5 583	4	4 423		-		472	256	27
26	DISPOSITION, TOTAL	33 157	2 784	32 80	5 406	2 200	294	4 621	365	5 930	33

in Manitoba and United States.
(2) Imports include 384 268 cubic metres of mid-continental exchange and 265 443 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 480 432 cubic metres of exchange crude oil.(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Saskatchewan			
### Arrivages: ### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Beschamps pétrolitères ### Des installations de traitement ### Aurivages nets ### Total, arrivages nets ### Transferts: ### Venant d'autres provinces ### Venant d'autres pipe-lines ### Venant des réseaux interprovinciaux ### Utilisation: ### Livraisons nettes: ### Utilisation ### Aux installations de traitement ### Aux installations de t			
Arrivages: Arrivages nets: Arrivages nets: 580 950			
Arrivages nets: 580 950			_
Arrivages nets: 580 950			
580 950			
580 950			
2 470			
19 107			
19 107	ockage	e	
Color			
Total, arrivages nets			
Transferts: 465 192			
465 192			
524 322 6 550 666 276 343 - Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux 694 363 13 367 565 1 081 482 - TOTAL, ARRIVAGES BRUTS Utilisation: Livraisons nettes: 34 263 1 219 918 720 884 - Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stoce - A d'autres transporteurs - Aux et el exportation - Autres livraisons 36 361 1 452 344 814 509 - Total, livraisons nettes Transferts: 307 364 5 082 544 Aux d'autres pipe-lines - A d'autres provinces - A d'autres pipe-lines			
102 322			
Utilisation: Livraisons nettes: 34 263			
Utilisation: Livraisons nettes: 34 263			
Livraisons nettes: 34 263			
34 263			
34 263			
Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stor A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons 36 361			
Aux terminus et aux installations de stoc A d'autres transporteurs 193 060 93 625 — En vue de l'exportation Autres livraisons 36 361 1 452 344 814 509 — Total, livraisons nettes Transferts: 307 364 5 082 544 — — A d'autres provinces 1 178 1 201 239 184 862 — A d'autres pipe-lines 625 466 5 564 166 91 481 — A des réseaux interprovinciaux 970 369 13 300 293 1 090 852 — Utilisation de mazout par les pipe-lines			
-	20P		
2 098 39 366 Autres livraisons 36 361 1 452 344 814 509 - Total, livraisons nettes Transferts: 307 364 5 082 544 À d'autres provinces 1 178 1 201 239 184 862 - À d'autres pipe-lines 625 466 5 564 166 91 481 - À des réseaux interprovinciaux 970 369 13 300 293 1 090 852 - Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines			
36 361 1 452 344 814 509 - Total, livraisons nettes Transferts: 307 364 5 082 544 A d'autres provinces 1 178 1 201 239 184 862 - A d'autres pipe-lines 625 466 5 564 166 91 481 - A des réseaux interprovinciaux 970 369 13 300 293 1 090 852 - Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines			
Transferts: 307 364			
307 364			
1 178			
625 466 5 564 166 91 481 - A des réseaux interprovinciaux 970 369 13 300 293 1 090 852 - Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines			
970 369 13 300 293 1 090 852 - <u>Total, livraisons brutes</u> Utilisation de mazout par les pipe-lines			
Utilisation de mazout par les pipe-lines			
2 972 — 8 622 — 134 — Fuites et autres pertes			
			:
278 978 75 894 - 9 236 - Variations de stocks			-
694 363 13 367 565 1 081 482 - TOTAL, UTILISATION			

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 384 268 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 265 443 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 480 432 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(4) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

Receipts: Net receipts: Net receipts: 1 1012 500 1 039 770 - 164 147 2 157 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152 156 152 - 156 152			November 1979 Novembre	November - 1980	- Novembre		
Receipts:				Total	Québec	Ontario(1)	Manitob
Receipts: Net receipts: 1	No.			->			
Net receipts: 1			cubic metres	- metres cubes			
Net receipts: 1 From processing plants		Receipts:					
1 From processing plants 1 012 500 1 039 770 - 164 147 2 170 are fineries and bulk plants 2 670 968 2 635 830 130 313 1 338 195 - 156 822 - 157 824 821 821 822 - 156 822 - 157 824 821 822 821 823 - 720 269 - 157 742 116 825 821 823 - 720 269 - 157 742 116 825 821 823 - 720 269 - 157 742 116 825 825 825 825 825 825 825 825 825 825		•					
2 From refineries and bulk plants 2 670 968 2 635 830 130 313 1 338 195 3 From other carriers 95 765 236 847 - 156 822 - 156 8		Net receipts:					
3 From other carriers 95 765 236 847 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 156 822 - 157 825 825 825 825 825 825 825 825 825 825					.		***
156 822					130 313	1 338 195	
5 From other 153 035					_	156 822	-
Transfers: Transfers: Transfers: Trom other provinces 2 313 669 2 114 756 — 529 102 500 From interprovincial systems 463 726 424 555 — 157 742 116 GROSS RECEIPTS, TOTAL 7 654 461 7 328 849 130 313 2 346 008 616 Disposition: Net deliveries: 11 To refineries 443 712 314 661 — 93 101 111 12 To bulk plants and terminals 2 287 875 2 041 278 130 313 1 657 788 55 To other carriers 7 68 144 689 160 — 407 996(2) 9 14 For export 768 144 689 160 — 407 996(2) 9 15 To other 634 048 1 069 192 — 407 996(2) 9 16 Net deliveries, total 4 153 779 4 114 291 130 313 2 158 885 176 Transfers: 17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 — 324 757 742 18 To other provinces 5 2 1167 492 775 — 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 Pipe line fuel and use 885 472 — — 21 Line losses and unaccounted for 9 914 — 5 904 — 247 — 1 22 Line losses and unaccounted for 9 914 — 5 904 — 247 — 1 23 Inventory changes — 109 395 — 39 590 — 29 134 1					_	_	-
7 From other provinces	6	Net receipts, total	4 055 183	4 069 269	130 313	1 659 164	-
7 From other provinces		The second secon					
8 From other pipe lines							
9 From interprovincial systems					-		500 916
Disposition: Net deliveries: 11 To refineries					-		116 071
Disposition: Net deliveries: 11 To refineries					130 313		616 987
11 To refineries		Disposition:					
12 To bulk plants and terminals 2 287 875 2 041 278 130 313 1 657 788 55 13 To other carriers 768 144 689 160 - 407 996(2) 9 15 To other 654 048 1 069 192 - 407 996(2) 9 16 Net deliveries, total 4 153 779 4 114 291 130 313 2 158 885 176 Transfers: 17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 324 18 To other pipe lines 521 167 492 775 - 116 19 To interprovincial systems 764 442 652 049 - 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 247 - 1 22 Line losses and unaccounted for 9 914 - 5 904 - 247 - 1 23 Inventory changes - 109 395 - 39 590 - 29 134 1		Net deliveries:					
12 To bulk plants and terminals 2 287 875 2 041 278 130 313 1 657 788 55 13 To other carriers 768 144 689 160 - 407 996(2) 9 15 To other 654 048 1 069 192 - 407 996(2) 9 16 Net deliveries, total 4 153 779 4 114 291 130 313 2 158 885 176 Transfers: 17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 324 18 To other pipe lines 521 167 492 775 - 116 19 To interprovincial systems 764 442 652 049 - 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 247 - 1 22 Line losses and unaccounted for 9 914 - 5 904 - 247 - 1 23 Inventory changes - 109 395 - 39 590 - 29 134 1	1 2	ma mastanastan				00.101	
13 To other carriers 14 For export 768 144 689 160 - 407 996(2) 9 15 To other 654 048 1 069 192					130 313		111 212 55 754
15 To other 654 048 1 069 192 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —			-	_	-	-	33 ,34
16 Net deliveries, total 4 153 779 4 114 291 130 313 2 158 885 176 Transfers: 17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 — — 324 18 To other pipe lines 521 167 492 775 — — 157 742 19 To interprovincial systems 764 442 652 049 — 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —						407 996(2)	9 97
Transfers: 17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 — — 324 18 To other pipe lines 521 167 492 775 — — 116 19 To interprovincial systems 764 442 652 049 — 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 — — 22 Line losses and unaccounted for 9 914 — 5 904 — 247 — 1 23 Inventory changes — 109 395 — 39 590 — 29 134 1	15	To other	654 048	1 069 192	_	-	_
17 To other provinces 2 313 669 2 114 756 — — 324 18 To other pipe lines 521 167 492 775 — — 116 19 To interprovincial systems 764 442 652 049 — 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	16	Net deliveries, total	4 153 779	4 114 291	130 313	2 158 885	176 937
18 To other pipe lines 521 167 492 775 —		Transfers:					
18 To other pipe lines 521 167 492 775 —		To other provinces	2 313 660	2 114 756	_	_	324 005
19 To interprovincial systems 764 442 652 049 - 157 742 20 Gross deliveries, total 7 753 057 7 373 871 130 313 2 316 627 617 21 Pipe line fuel and use 885 472 22 Line losses and unaccounted for 9 914 - 5 904 - 247 - 1 23 Inventory changes - 109 395 - 39 590 - 29 134 1	17				-		116 071
21 Pipe line fuel and use 885 472		to other pipe lines			-	157 742	
22 Line losses and unaccounted for 9 914 - 5 904 - 247 - 1 23 Inventory changes - 109 395 - 39 590 - 29 134 1	18		764 442	032 049			
23 Inventory changes - 109 395 - 39 590 - 29 134 1	18 19	To interprovincial systems			130 313	2 316 627	617 013
200000000000000000000000000000000000000	18 19 20	To interprovincial systems Gross deliveries, total	7 753 057	7 373 871	130 313	2 316 627	617 013
	18 19 20 21	To interprovincial systems Gross deliveries, total Pipe line fuel and use	7 753 057	7 373 871 472	130 313 -	eres	- 1 618
24 <u>DISPOSITION, TOTAL</u> 7 654 461 7 328 849 130 313 2 346 008 616	18 19 20 21 22	To interprovincial systems Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	7 753 057 885 9 914	7 373 871 472 - 5 904	130 313 -	- 247	

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 134 320 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November -	1980 - Novembre				
Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metre	s - mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
998 32 336 — —	870 751 1 102 106 231 737	3 874 32 880 5 110	- - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations	1 2 3 4
-	-	_	_	Autres arrivages	5
33 334	2 204 594	41 864	-	Total, arrivages nets	6
				Transferts:	
1 029 598	_	42 703	12 437	Venant d'autres provinces	7
22 249 150 742	698 020	_	_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	8 9
ı 235 923	2 902 614	84 567	12 437	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
_	106 474	3 874	-	Aux raffineries	11
56 480	108 033	20 443	12 467	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	12 13
219 274 47 779	46 884 978 635	5 035(3) 42 778	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	14
323 533	1 240 026	72 130	12 467	Total, livraisons nettes	16
				Transferts:	
706 013 52 522	1 072 301	12 437	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	17 18
120 469	324 182 373 838	_	=	À des réseaux interprovinciaux	19
202 537	3 010 347	84 567	12 467	Total, livraisons brutes	20
-	472	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 2 208	- 2 306	-	- 19	Fuites et autres pertes	22
35 594	- 105 899	_	11	Variations de stocks	23
235 923	2 902 614	84 567	12 437	TOTAL, UTILISATION	24
723	2 302 014	04 307	12 437		

¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
2) Y compris 134 320 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
3) Destination, Japon.
4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		November 1979 Novembre	November - 1980) - Novembre		
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 818 119	6 563 094	_	-	42 008
2	From processing plants	878 785	795 534	_	, .	_
3	From refineries and bulk plants	5 290		_	_	_
4	From other carriers	171 995	180 136	_	1 278	3 954
5	Imports	1 223 605	979 873(2)	565 628		_
6	From other	-	_	_	-	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 097 794	8 518 637	565 628	1 278	45 962
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
9	Quebec Ontario	2 086 446 2 927 726	2 200 153 2 932 455	565 487 —	1 278	12 569
10 11	Manitoba Saskatchewan	131 001	155 255	-		28 968
12	Alberta	231 530 1 367 559	249 927 1 219 918			_
13	British Columbia	780 757	720 884	-	_	-
14	Refineries, total	7 525 019	7 478 592	565 487	1 278	41 537
15	To processing plants	86 898	75 711	_		-
16	To bulk plants and terminals	-	-	_		-
17	To other carriers	-	_	-	-	-
18	For export	1 433 725	895 687(3)	` <u> </u>	-	4 520
19	To other	27 310	41 464	_	-	-
20	Net deliveries, total	9 072 952	8 491 454	565 487	1 278	46 057
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	
22	Line losses and unaccounted for	18 259	- 17 240	141	-	- 86
23	Inventory changes	6 583	44 423	_	-	- 9
24	DISPOSITION, TOTAL	9 097 794	8 518 637	565 628	1 278	45 962

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Exports include 480 432 cubic metres of exchange crude oil.
(3) Imports include 384 268 cubic metres of mid-continental exchange and 265 443 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

30 - Novembre				
	British Columbia	United States		
Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
mètres cubes				N
			Arrivages:	
			Arrivages nets:	
5 649 523	154 061		Des champs pétrolifères	1
789 245	3 819	-	Des installations de traitement	2
one	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
139 389	10 442	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	414 245	Importations	5
	-	_	Autres arrivages	6
6 578 157	168 322	414 245	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
			Utilisation:	
			Livraisons nettes:	
			Aux raffineries:	
1 213 260	-	301 364	Québec	8
	_	112 881	Ontario Manitoba	9
222 769	-	-	Saskatchewan	1
	17/ 905	-		1
5 /84 338	174 895	414 245	lotal, failineries	1
75 711	-	-	Aux installations de traitement	1
-	mon.	_	Aux terminus et aux installations de stockage	1
-	_	-	À d'autres transporteurs	1
586 674	2 797	_	En vue de l'exportation	1
39 366	_	-	Autres livraisons	1
6 486 089	177 692	414 245	Total, livraisons nettes	2
-		_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
- 16 611	- 134	-	Fuites et autres pertes	2:
108 679	- 9 236	_	Variations de stocks	23
	, ===			
	Alberta(1) 5 649 523 789 245 139 389 6 578 157 1 213 260 2 491 460 90 942 222 769 1 219 918 545 989 5 784 338 75 711 586 674 39 366 6 486 089	Alberta(1) British Columbia Colombie-Britannique 5 649 523	Alberta(1) British Columbia Colombie-Britannique 5 649 523 154 061 789 245 3 819 139 389 10 442 414 245 6 578 157 168 322 414 245 6 578 388 174 895 5 784 338 174 895 415 245	Alberta(1) Description Columbia States

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les exportations comprennent 480 432 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Les importations comprennent 384 268 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 265 443 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al ye	ear-to-	-date			Jat	nuary	9	Feb	rua	сy	Man	ch		Ap	oril		May	
		Tota	al cu	mulat:	Lf			Jat	nvier	r	Fév	vrie	e	Mar	s		Av	ríl		Mai	
		1979			1980)															
No.				etres -			ubes	1			Ш.			1_						<u> </u>	
	Receipts:				1			ļ			1			1			1			1	
	Crude oil and equivalent:(1)																				
	Net receipts:																				
1	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	10	573 672 256	462		665 077 51			947 938 6			426 859 6			846	192 482 195	6		633 722 932	6 57	75 6 74 7
	From other carriers Imports From other		499	352 086 239		614 062 45			150 300			135 495				148 810 —	1	150	125 967 000	1 13	34 7 35 4
	Net receipts, total	97	491	353	94	516	127	9	342	605	8	922	501	9	149	827	8	3 129	379	8 72	20 6
	Transfers	265	565	532	255	871	393	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	3 3 3 4	513	23 23	38 7
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	363	056	885	350	387	520	32	988	428	31	747	671	33	766	554	31	L 463	892	31 95	59 3
	LFG's and products:(2)	1,	5/5	125	0	300	388		072	252		036	001		007	020		72/	752		
0	From processing plants From refineries and bulk plants		611	135 314	29	704	549		072	433		776		3	001	028 520	2	2 702		2 46	
2 3 4	From other carriers Imports From other		277	296 945 739		159 159 387			96 128 127			125	944 586 118			630 053 480			846 172 —		37 : 56 :
5	Net receipts, total	41	493	429 .	41	711	324	4	441	738	4	089	768	4	141	711	3	3 603	839	3 30)1 9
5	Transfers	33	841	019	33	684	435	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	2 889	146	2 92	25
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	75	334	448	75	393	759	8	049	962	7	708	004	7	5 3 5	621	6	6 492	985	6 22	27
8	Net receipts, total - All commodities	138	984	782	136	227	451	13	784	343	13	012	269	13	291	538	11	1 733	218	12 02	22 !
	Disposition:																				
	Crude oil and equivalent:(1)																				
9	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals		791	318 255 690	81	807	839 315 398	7		306 434 398	7		980 159	7		340 876	6	5 97 8 54	769 300 —	7 58	87 <u>9</u>
2 3 4	To other carriers For export To other	15	193	718 604 654	10		015 638	1	456 23	- 696 389	1		- 393 443	1		462 586	1		384	1 02	29 :
5	Net deliveries, total	97	400	239	94	069	205	9	097	223	8	957	975	8	862	264	8	3 167	548	8 82	23 :
6	Transfers	265	565	532	225	871	393	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	3 334	513	23 23	38
7	Gross deliveries, total	362	965	771	349	940	598	32	743	046	31	783	145	33	478	991	31	502	061	32 06	52
8	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for			31 076			872	-	- 24	510		21	107			923			323	2	21 :
1	Inventory changes DISPOSITION, TOTAL			993 885	350		050 520		269 988				581 671	33		640 554		- 45 1 463		31 95	
	LPG's and products:(2)																				
2	To refineries To bulk plants and terminals			654 736			962 721	2	356 582	227 495			240 332	2	368 113	566 302	1		318	30 1 65	06 54
4	To other carriers For export	6		406 266	5	908	065		795	708			~		500			425	-		
6	To other			462			409			074			980 918	1		683 730			667 504		35
7	Net deliveries, total	41	085	524	41	581	157	4	520	004	4	084	470	4	104	281	3	3 415	860	3 43	14 :
3	Transfers	33	841	019	33	682	435	3	608	224	3	618	236	3	393	910	2	2 889	146	2 92	.5 1
9	Gross deliveries, total	74	926	543	75	263	592	8	128	228	7	702	706	7	498	191	6	305	006	6 36	0 (
0 1 2	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		53	798 980 127		6	623 027 517		- 79	721 954 941		5	106 422 230		- 1	464 024 990		12	455 981 543	- 12	
3	DISPOSITION, TOTAL	75		448	7.5		759		049		1		004	7		621	6	5 492		6 22	
	Net deliveries, total - All commodities	1		763	1	650				227			445			545	- 1	L 583		12 25	

⁽¹⁾ Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

	July	August	September	October	November	December		
u_n	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
uhic metros	- mètres cube							
bic metres	- metres cube	es	1	1	1	1		
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
732 471 776 015	6 894 195 751 854	6 603 196 861 764 13 156	5 909 054 793 102 12 196	5 965 288 851 671	6 563 094 795 534		Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
191 682°	145 247	158 525	136 774	167 050	180 136		stockage Par d'autres transporteurs	
957 955	1 048 368	957 079	887 296	918 635	979 873		Importations Autres arrivages	
658 123 ^r	8 839 664	8 593 720	7 738 422	7 902 644	8 518 637		Total, arrivages nets	
249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 196 852	24 376 769		Transferts	
907 183°	33 442 866	31 344 041	29 772 604	29 099 496	32 895 406		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
699 866 484 434	682 880 2 535 733	791 810 2 717 777	845 878 2 664 337	896 479 2 705 035	1 039 770 2 635 830		Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	
117 452	57 092	107 644	90 446	114 404	236 847		neries Par d'autres transporteurs	
53 922	75 515 66 068	108 021	112 146	136 156	156 822		Importations Autres arrivages	
355 674	3 417 288	3 725 252	3 712 807	3 852 074	4 069 269		Total, arrivages nets	
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580		Transferts	
104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
013 797 ^r	12 256 952	12 318 972	11 451 229	11 754 718	12 587 906		Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
550 844 ^r 87 803	7 993 019 59 183	7 290 178 68 745	6 623 246 68 822 —	7 061 632 88 768	7 478 592 75 711		Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
887 714	843 860	816 827	902 687	802 530	895 687		age A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
40 459	140 539	198 789	106 690	37 018	41 464		Autres livraisons	
566 820 ^r	9 036 601	8 374 539	7 701 445	7 989 948	8 491 454		Total, livraisons nettes	
249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 196 852	24 376 769		Transferts	
815 880 ^r	33 639 803	31 124 860	29 735 627	29 186 800	32 868 223		Total, livraisons brutes	
- 11 120 102 423	5 204 - 202 141	- 820 220 001	8 112 28 865	29 513 - 116 817	- 17 240 44 423		Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	
907 183	33 442 866	31 344 041	29 772 604	29 099 496	32 895 406		TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
332 175 668 170	328 745 1 800 293	302 609 1 856 568	290 994 1 779 672	289 566 1 915 408	314 661 2 041 278		Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
_	_	100	***	-	_		age A d'autres transporteurs	
538 418 964 451	394 049 928 059	420 783 1 065 113	337 205 1 052 114	569 459 1 074 147	689 160 1 069 192		En vue de l'exportation Autres livraisons	
503 214	3 451 146	3 645 073	3 459 985	3 848 580	4 114 291		Total, livraisons nettes	
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580		Transferts	
251 633	5 988 307	6 696 757	6 179 989	6 778 847	7 373 871		Total, livraisons brutes	
674	521	575	361	526	472		Utilisations de mazout par les pipe-lines	
397 148 611	- 5 750 - 28 629	5 945 73 659	- 1 536 253 997	- 1 555 4 523	- 5 904 - 39 590		Fuites et autres pertes Variations de stocks	
104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849		TOTAL, UTILISATION	
070 034 ^T	12 487 747	12 019 612	11 161 430	11 838 528	12 605 745		Total, livraisons nettes - Tous les	

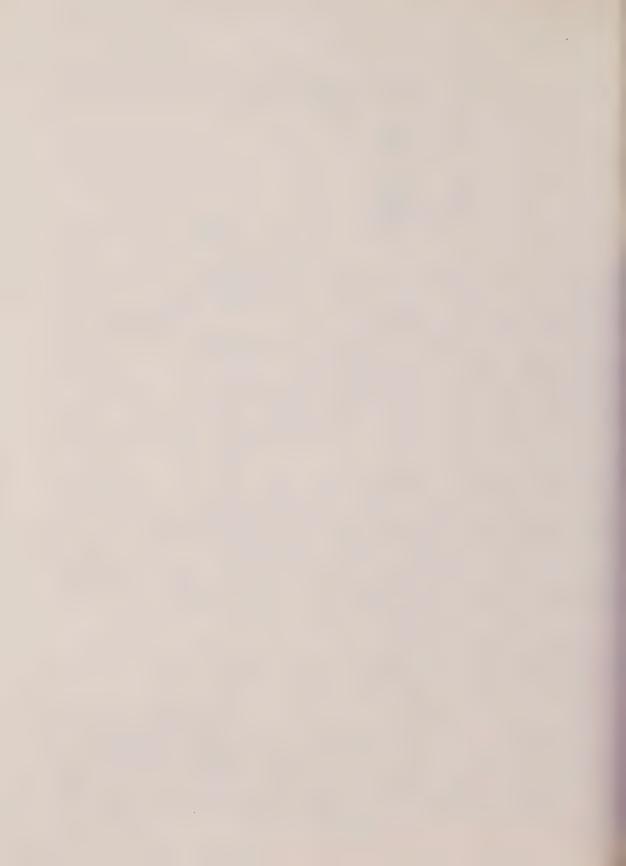
⁽¹⁾ Source: tableau 1. (2) Source: tableau 2.

TABLE 5. 0il Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line Tous les pipe		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	November - No	pvembre	
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances — Inventaire des expéditeurs	m3	2 262 026	1 268 351	3 530 377	3 381	01
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	"	2 740 618	191 399	2 932 017	2 805	88
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	11	5 002 644	1 459 720	6 462 364	6 186	89
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines — Réseaux	**	3 433 440	675 265	4 108 705	4 145	37
Tanks — Réservoirs	11	1 569 204	784 455	2 353 659	2 041	
Inventory change in Canada — Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	19 757	- 57 145	- 37 388	- 73	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	é					
Lines - Réseaux	***	1 548 966	236 616	1 785 582	1 718	11
Tanks - Réservoirs	**	422 486	17 331	439 817	391	71
Cubic metre kilometres — Total — Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines — Conduites principales	000	8 712 717	1 460 103	10 172 820	11 242	10
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines - Conduites principales		1 026.1	354.9	807.0	8/	49.
		All pipe line	es			
		Tous les pipe	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 ma	irs	85,503,000		81,940,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,480,000		164,892,000		
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin 1e 30 septembre		246,335,000		248,352,000		
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin 1e 31 décem	bre			333,221,000		





THE PROPERTY OF A STREET atalogue 55-001 Monthly Catalogue 55-001 Mensuel Oil pipe line LIBRARY Transport du pétrole MAY 4 1981 ransport par pipe-lines ecember 1980 Décembre 1980

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nf1d.)	(726-0713)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(726-0713)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192 En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

December 1980

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1981

April 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 30, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1980

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Avril 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 30, nº 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

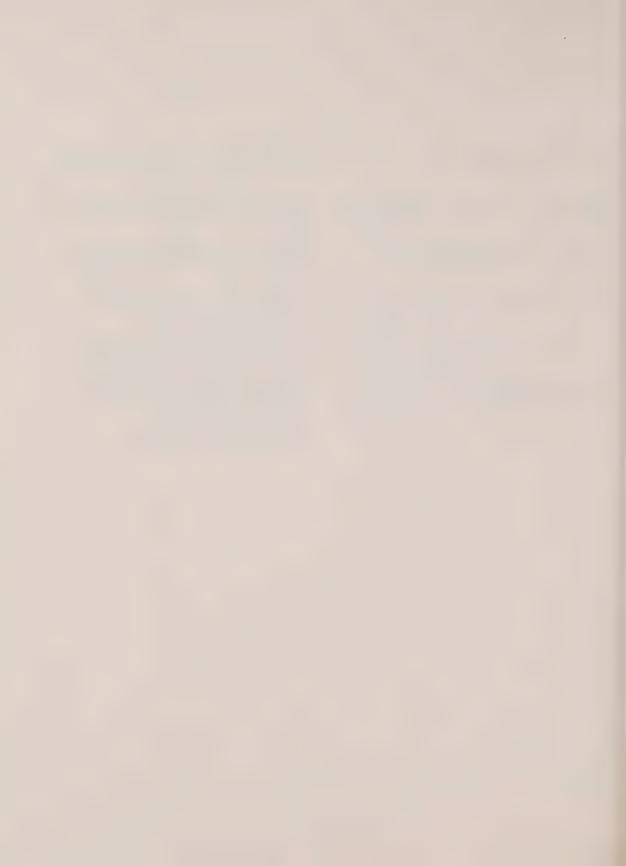
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	<u>ble</u>		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	1./



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 5.3% to 13 087 701 cubic metres from 13 824 516 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 515 903 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 8.9%), 1 184 400 cubic metres of imported crude oil, (down 7.1%), 4 224 063 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.4%), and 163 335 cubic metres of imported LPG's and products (up 25.5%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 5.3 %, s'élevant à 13 087 701 mètres cubes, en comparaison de 13 824 516 mètres cubes reçus pendant le même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 515 903 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 8.9 %; 1 184 400 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 7.1 %; 4 224 063 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.4 %; et 163 335 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 25.5 %.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		December 1979	December - 1980	- Décembre		
		Décembre 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	mètres cubes			
		Cubic meeres	· HIELTES CUDES			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers	7 118 303 996 920 7 108 130 213	6 555 015 806 298 — 154 590	=	109 236 - 683	42 867 - - 11 136
5	Imports From other	1 274 386	1 184 400(2)	772 320	412 080	
7	Net receipts, total	9 526 930	8 700 303	772 320	521 999	54 003
	Transfers:					
0	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 695 639 8 030 738 895 '792	15 311 452 7 196 819 855 332	1 451 880 - -	4 008 594 — 15 105	4 776 128 51 262 521 779
1	GROSS RECEIPTS, TOTAL	33 149 099	32 063 906	2 224 200	4 545 698	5 403 172
	Disposition:					
	Net deliveries:					
2 3 4 5	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 901 075 96 572 —	7 706 080 105 359 —	2 224 217 - - -	2 916 439 105 359 —	156 592 - -
6 7	For export To other	1 544 219 120 556	1 046 373(3) 28 854	-	24 731(4) —	743 986(
8	Net deliveries, total	9 662 422	8 886 666	2 224 217	3 046 529	900 578
	Transfers:					
9 0 1	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 695 639 1 773 717 7 152 813	15 311 452 1 588 920 6 463 231	=	1 451 880 — 15 105	4 008 594 153 811 419 230
2	Gross deliveries, total	33 284 591	32 250 269	2 224 217	4 513 514	5 482 213
:3	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	28 685	16 472	- 17	-	4 031
2.5	Inventory changes	- 164 177	- 202 835	-	32 184	- 83 072
26	DISPOSITION, TOTAL	33 149 099	32 063 906	2 224 200	4 545 698	5 403 172

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(4) Exports include 415 016 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Imports include 412 080 cubic metres of mid-continental exchange and 129 539 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

askatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N
ubic metres -	mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
650 691 2 165 — 21 506	5 686 292 687 896 — 109 532	175 165 7 001 — 11 733	- - -	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importation	1
	_	_	_	Autres arrivages	
674 362	6 483 720	193 899	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
333 319 563 035 122 483	6 327 401 195 965	741 531 255 121		Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
693 199	13 007 086	1 190 551	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
235 538	1 315 241	858 053 —		Aux raffineries Aux installations de traitement	
	201 080	76 576		Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
2 406	26 448	_	_	Autres livraisons	
237 944	1 542 769	934 629	_	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
776 128 3 685 515	5 074 850 1 267 176 5 256 190	167 930 87 191	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-línes À des réseaux interprovinciaux	
699 590	13 140 985	1 189 750	_	Total, livraisons brutes	
_	-	-	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
4 023	9 861	- 1 426	-	Fuites et autres pertes	
- 10 414	- 143 760	2 227	-	Variations de stocks	
693 199	13 007 086	1 190 551		TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des Etats-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des Etats-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Les exportations comprennent 415 016 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Les importations comprennent 412 080 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 129 539 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		December 1979	December - 198	30 - Décembre		
		December 1979				
			Total	Québec	Ontario(1)	Manit
0.		cubic metres -	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports	849 610 2 954 605 209 232 130 122	1 156 763 2 952 797 114 503 163 335	138 721	211 183 1 540 549 - 163 335	
	From other Net receipts, total	154 017 4 297 586	4 387 398	- 138 721	- 1 915 067	
		7 277 300	4 307 330	250 722	1 713 00,	
	Transfers: From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 425 815 834 283 424 176	2 159 281 771 980 499 219	- - -	550 481 - 197 196	511 124
)	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 981 860	7 817 878	138 721	2 662 744	636
	Disposition:					
	Net deliveries:					
1 2	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	392 960 2 532 807	298 984 2 263 062	138 721	60 022 1 883 748	126 52
1	For export To other	755 662 679 552	750 635 1 070 918		473 462(2) 73 716	19
;	Net deliveries, total	4 360 981	4 383 599	138 721	2 490 948	198
	Transfers:					
7 3 9	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 425 815 486 918 771 541	2 159 281 504 236 766 963	- - -	- - 197 196	325 124
)	Gross deliveries, total	8 045 255	7 814 079	138 721	2 688 144	649
	Pipe line fuel and use	1 266	761		-	
2	Line losses and unaccounted for	- 18 192	2 587	-	- 1 427	-
3	Inventory changes	- 46 469	451	-	- 23 973	- 12
4	DISPOSITION, TOTAL	7 981 860	7 817 878	138 721	2 662 744	636

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 137 607 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.

⁽⁴⁾ Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 19	80 - Décembre				
Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		1
cubic metres	- mètres cubes				ľ
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
1 023 15 143 - -	941 286 1 223 189 109 916	3 271 35 195 4 587	- - - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	1 2 3 4
16 166	2 274 391	43 053	_	Total, arrivages nets	(
				Transferts:	
043 930 — 177 313	771 980 —	44 169 —	8 707 —	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
. 237 409	3 046 371	87 222	8 707	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
53 171 -	108 847 100 231	3 271 26 488 —	8 562 —	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
206 921 69 624	44 292 884 820	5 998(3) 42 758	mpr. than	En vue de l'exportation Autres livraisons	
329 716	1 138 190	78 515	8 562	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
736 759 94 371 82 942	1 088 099 285 155 486 825	8 707 — —	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
1 243 788	2 998 269	87 222	8 562	Total, livraisons brutes	
-	761	-	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 533	4 559	-	124	Fuites et autres pertes	
- 5 846	42 782	_	21	Variations de stocks	
1 237 409	3 046 371	87 222	8 707	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 137 607 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		December 1979	December - 198	0 - Décembre		
		Décembre 1979	Total	Québec	Ontario	Manitoba(l
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	7 118 303	6 555 015	_	_	42 867
2	From processing plants	996 920	806 298		-	-
3	From refineries and bulk plants	7 108		_	_	-
4	From other carriers	130 213	154 590	_	683	3 610
5	Imports	1 274 386	1 184 400(2)	772 320	-	-
6	From other	-	_	-	-	_
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 526 930	8 700 303	772 320	683	46 477
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8 9 10 11 12	Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta	2 130 072 2 999 895 165 152 226 622	2 224 217 2 916 439 156 592 235 538	772 337 - - -	683	2 532 8 999 29 800
13	British Columbia	1 516 560 862 774	1 315 241 858 053	_	=	-
14	Refineries, total	7 901 075	7 706 080	772 377	683	41 331
15	To processing plants	96 572	105 359		-	-
16	To bulk plants and terminals		_	_	-	-
17	To other carriers	_	_	_	-	-
18	For export	1 544 219	1 046 373(3)	_	-	5 011
19	To other	120 556	28 854	-	-	
20	Net deliveries, total	9 662 422	8 886 666	772 337	683	46 342
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	28 685	16 472	- 17	-	21
23	Inventory changes	- 164 177	- 202 835		-	114
24	DISPOSITION, TOTAL	9 526 930	8 700 303	772 320	683	46 477

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Exports include 415 016 cubic metres of exchange crude oil.

(3) Imports include 412 080 cubic metres of mid-continental exchange and 129 539 cubic metres of eastern exchange.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 19	80 — Décembre				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
chewan(1)		Colombie- Britannique	États- Unis		2.00
cubic metres	- mètres cubes				N,
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
787 037	5 568 866	156 245	-	Des champs pétrolifères	1
2 165	797 132	7 001	-	Des installations de traitement	2
_	_	_	~	Des raffineries et des installations de stockage	3
28 087	111 631	10 579	-	Par d'autres transporteurs	4
	_	_	412 080	Importations	5
_	_		_	Autres arrivages	6
817 289	6 477 629	173 825	412 080	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
96 033	1 063 361	_	289 954	Québec	8
197 628 45 054	2 587 003 81 738	_	122 126	Ontario Manitoba	9
34 950	200 588			Saskatchewan	
	1 315 241 688 260	_ 169 793		Alberta Colombie-Britannique	
373 665	5 936 191	169 793	412 080	Total, raffineries	1
_	105 359	-	_	Aux installations de traitement	
_	_	_	_	Aux terminus et aux installations de stockage	
_	_	_	_	À d'autres transporteurs	
354 725	683 406	3 231	_	En vue de l'exportation	
2 406	26 448	_	_	Autres livraisons	
730 796	6 751 404	173 024	412 080	Total, livraisons nettes	
	-	-	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	1
13 655	4 239	- 1 426	-	Fuites et autres pertes	4
72 838	- 278 014	2 227	_	Variations de stocks	2
817 289	6 477 629	173 825	412 080	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les exportations comprennent 415 016 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Les importations comprennent 412 080 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 129 539 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al ye	ear-to	-date			Jar	uary	7	Fel	brua	ry	Mai	ch		Ap	ril		May	
		Tota	al cu	mulat	if			Jar	vie		Fér	vrie	r	Man	îs.		Av	ril		Mai	
		1979	9		1980)															
0.		cub:	ic me	etres -	- měti	ces	cubes	1												1	
	Receipts:				1															1	
	Crude oil and equivalent:(1)																				
	Net receipts:		601	770	1 70	220	360		0/7	0.60		100	500		0.00	100		100	622		7.5
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants		669	770 382 855		883	440 533		938	062 037 628	6	859	529 204 426	6	846	192 482 195		728	633 722 932	6 5	/5 74
	From other carriers Imports From other		522 773 97			247	877 220 000	1	150 300	570 308 —	1		239 103 —	1		148 810 —	1	150	125 967 000	1 1	34 35
	Net receipts, total	107	018	283	103	216	430	9	342	605	8	922	501	9	149	827	8	129	379	8 72	20
	Transfers	289	187	701	279	234	996	23	645	823	22	825	170	24	616	727	23	334	513	23 23	38
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	396	205	984	382	451	426	32	988	428	31	747	671	33	766	554	31	463	892	31 9	59
	LFG's and products:(2)																				
) L	From processing plants From refineries and bulk plants		394 565	745 919			151 346			353 433			994 126	3		028 520	2		752 069	2 4	92 65
2 3 4	From other carriers Imports From other	1 2	733 408 688	528 067 756		322	334 656 235		128	755 628 569		125	944 586 118			630 053 480			846 172 —		87 56
5	Net receipts, total		791		46	098	722	4	441	738	1		768	4	141	711	3	603	839	3 30	01
5	Transfers	37	525	293	37	112	915	3	608	224			236	3	393	910	2	889	146	2 92	25
7	GROSS RECEIPTS, TOTAL	83	316	308	83	211	637	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985	6 22	27
	Net receipts, total - All commodities	152	809	298	149	315	152	13	784	343	13	012	269	13	291	538	11	733	218	12 02	22
	Disposition:																				
	Crude oil and equivalent:(1)																				
	Net deliveries:																				
)	To refineries To processing plants	88	887		89	912	919 674	7	88	306 434	7		980 159	7		340 876	6		769 300	7 58	87 53
	To bulk plants and terminals			690		ō	398		8	398						_			-		
2	To other carriers For export	16	737		11		388	1		696	1		393	1		462	1		384	1 02	
5	To other	107		210	102		492 871			389			443			586			095	1	52
5	Net deliveries, total		062				996			223			975			264			548	8 83	
	Transfers Gross deliveries, total		187				867			823			170			727			513	23 23	
7	Pipe line fuel and use	390	250	31	302	1,0	- 007	32	/43	046	31	/83	145	33	4/0	991	31	302	061	32 06	52
9	Line losses and unaccounted for Inventory changes		158 203	761			344 215			510 892	-		107 581			923 640	-		323 492	- 12	21
1	DISPOSITION, TOTAL	396	205	984	382	451	426	32	988	428	31	747	671	33	766	554	31	463	892	31 95	59
	LPG's and products:(2)																				
2	To refineries To bulk plants and terminals		885 798	614 543			946 783			227 495			240 332	2		566 302	1		318 371	1 65)6 54
4	To other carriers For export	7	093	406 928			700			_ 208		616	980		583	683			667	53	37
5	To other	6	142	014			327			074			918	1		730		838	504		35
	Net deliveries, total		446				756	4	520	004			470			281			860	3 43	
3	Transfers			293			915			224			236	- 1		910	- 1		146	2 92	
3	Gross deliveries, total	82		798	83		671	8	128	228	7		706	7		191	6		006	6 36	
1	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		35	064 788 658		8	384 614 968	-		721 954 941		5	106 422 230		- 1	464 024 990		12	455 981 543	- - 12	
3	DISPOSITION, TOTAL	83	316	308	83	211	637	8	049	962	7	708	004	7	535	621	6	492	985	6 22	2.7
4	Net deliveries, total - All commodities	152	509	166	148	920	627	13	617	227	13	042	445	12	966	545	11	583	408	12 29	57

⁽¹⁾ Source: Table 1. (2) Source: Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

Tune	July	August	September	October	November	December	
uin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
bic metres	- mètres cube	· S	↓				
		1	1			1	Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
700 /71	(90/ 105	6 603 196	5 909 054	5 965 288	6 563 094		Arrivages nets:
732 471 776 015	6 894 195 751 854	861 764 13 156	793 102	851 671	795 534	6 555 015 806 298	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage
191 682° 957 955 —	145 247 1 048 368 -	158 525 957 079	136 774 887 296 —	167 050 918 635	180 136 979 873 —	154 590 1 184 400	Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages
658 123 ^r	8 839 664	8 593 720	7 738 422	7 902 644	8 518 637	8 700 303	Total, arrivages nets
249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 196 852	24 376 769	23 363 603	Transferts
907 183 ^r	33 442 866	31 344 041	29 772 604	29 099 496	32 895 406	32 063 906	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
							GPL et produits pétroliers(2):
699 866 484 434	682 880 2 535 733	791 810 2 717 777	845 878 2 664 337	896 479 2 705 035	1 039 770 2 635 830	1 156 763 2 952 797	Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries
117 452 53 922 —	57 092 75 515 66 068	107 644 108 021	90 446 112 146 —	114 404 136 156 —	236 847 156 822	114 503 163 335	Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages
3 355 674	3 417 288	3 725 252	3 712 807	3 852 074	4 069 269	4 387 398	Total, arrivages nets
748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580	3 430 480	Transferts
104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849	7 817 878	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS
013 797 ^r	12 256 952	12 318 972	11 451 229	11 754 718	12 587 906	13 087 701	Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
7 550 844 ^r	7 993 019				7 170 000		Livraisons nettes: Aux raffineries
87 803	59 183	7 290 178 68 745 —	6 623 246 68 822 —	7 061 632 88 768 —	7 478 592 75 711 —	7 706 080 105 359	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-
887 714	843 860	816 827	902 687	802 530	895 687	1 0/6 272	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation
40 459	140 539	198 789	106 690	37 018	41 464	1 046 373 28 854	Autres livraisons
8 566 820 ^r	9 036 601	8 374 539	7 701 445	7 989 948	8 491 454	8 886 666	Total, livraisons nettes
3 249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 196 852	24 376 769	23 363 603	Transferts
815 880°	33 639 803	31 124 860	29 735 627	29 186 800	32 868 223	32 250 269	Total, livraisons brutes
- 11 120 102 423	5 204 - 202 141	- 820 220 001	8 112 28 865	29 513 - 116 817	- 17 240 44 423	16 472 - 202 835	Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks
1 907 183	33 442 866	31 344 041	29 772 604	29 099 496	32 895 406	32 063 906	TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
332 175 1 668 170	328 745 1 800 293	302 609 1 856 568	290 994 1 779 672	289 566 1 915 408	314 661 2 041 278	298 984 2 263 062	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-
538 418 964 451	394 049 928 059	420 783 1 065 113	337 205 1 052 114	569 459 1 074 147	689 160 1 069 192	750 635	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons
3 503 214	3 451 146	3 645 073	3 459 985	3 848 580	4 114 291	1 070 918	Total, livraisons nettes
2 748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580	3 430 480	Transferts
5 251 633	5 988 307	6 696 757	6 179 989	6 778 847	7 373 871	7 814 079	Total, livraisons brutes
674	521	575	361	526	472	761	Utilisations de mazout par les pipe-lines
397 - 148 611	- 5 750 - 28 629	5 945 73 659	- 1 536 253 997	- 1 555 4 523	- 5 904 - 39 590	2 587 451	Fuites et autres pertes Variations de stocks
6 104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849	7 817 878	TOTAL, UTILISATION
2 070 034 ^r	12 487 747	12 019 612	11 161 430	11 838 528	12 605 745	13 270 265	Total, livraisons nettes - Tous les produits

⁽¹⁾ Source: tableau 1.

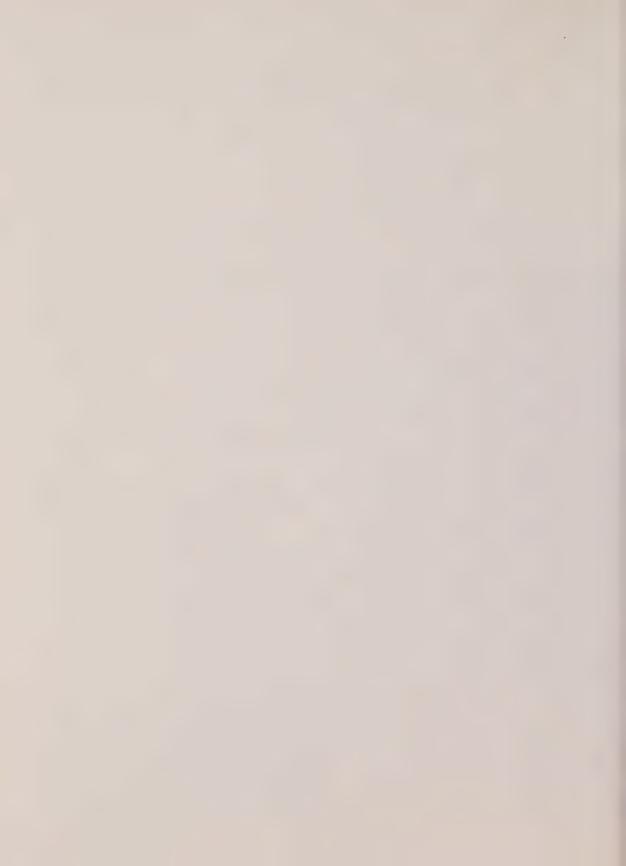
⁽²⁾ Source: tableau 2

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe line Tous les pipe		
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	December — Décembre		
		secondaires et princi- pales	duits pé- troliers	1980	1979	
Inventories end of month — Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 218 113	1 205 353	3 423 466	3 216 352	
Carriers' balances — Inventaire des transporteurs	11	2 664 327	200 693	2 865 020	2 776 897	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 882 440	1 451 046	6 333 486	5 993 249	
Oil held in Canada — Pétrole conservé au Canada:						
Lines — Réseaux	11	3 428 235	705 835	4 134 070	4 204 849	
Tanks — Réservoirs	"	1 454 205	745 211	2 199 416	1 788 400	
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	- 120 204	- 8 674	- 128 878	- 253 125	
Canadian oil held in United States — Pétrole canadien conserv aux États-Unis:	é					
Lines — Réseaux	11	1 497 429	238 689	1 736 118	1 747 949	
Tanks — Réservoirs	"	391 392	24 383	415 775	404 384	
Cubic metre kilometres — Total — Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines — Conduites principales	000	8 800 380	1 613 984	10 414 364	10 202 306	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines — Conduites principales		990.3	368.2	784.8	727.5	
		All pipe line	es			
		Tous les pip	e-lines			
		1980		1979		
		dollars				
Operating revenues — Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 — Trois mois prenant fin le 31 ma	rs	85,503,000		81,940,000		
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		164,480,000		164,892,000		
Nine months ended September 30 — Neuf mois prenant fin 1e 30 septembre		246,335,000		248,352,000		
12 months ended December $31-12$ mois prenant fin $1e$ 31 décember	bre	331,247,000		333,221,000		





Oil pipe line transport

January 1981



Transport du pétrole par pipe-lines Janvier 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KlA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737 - 4073)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA 089.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524 et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

January 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1981

May 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Mai 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 1

ISSN 0380-4615

Ottawa



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January decreased 3.5% to 13 302 014 cubic metres from 13 784 343 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 458 851 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 7.3%), 1 270 385 cubic metres of imported crude oil, (down 2.3%), 4 409 604 cubic metres of domestic LPG's and products (up 2.2%), and 163 174 cubic metres of imported LPG's and products (up 26.9%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.5%, s'élevant à 13 302 014 mètres cubes, en comparaison de 13 784 343 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 458 851 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 7.3%; 1 270 385 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 2.3%; 4 409 604 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 2.2%; et 163 174 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 26.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		January 1980	January - 1981 -	nuary - 1981 - Janvier				
		Janvier 1980						
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)		
No.						·		
		cubic metres	- mêtres cubes					
	Receipts:							
	Net receipts:							
	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 947 062 938 037 6 628	6 428 146 863 571	=	92 788 -	43 723 - -		
4 5 6	From other carriers Imports From other	150 570 1 300 308	167 134 1 270 385(2)	838 596 -	1 255 431 789	11 636 - -		
7	Net receipts, total	9 342 605	8 729 236	838 596	525 832	55 359		
	Transfers:							
9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 793 713 8 037 650 814 460	14 881 389 7 364 043 900 061	1 500 111	3 818 434 - 16 726	4 592 940 53 160 528 103		
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 988 428	31 874 729	2 338 707	4 360 992	5 229 562		
	Disposition:							
	Net deliveries:							
13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 520 306 88 434 8 398	7 524 223 93 589 - -	2 338 838	2 765 532 93 589 -	155 220 - - -		
16	For export To other	1 456 696 23 389	918 672(3) 9 815	-	12 090(4)	595 170(5) -		
18	Net deliveries, total	9 097 223	8 546 299	2 338 838	2 871 211	750 390		
	Transfers:							
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 793 713 1 712 034 7 140 076	14 881 389 1 458 319 6 805 785	_ _ _	1 500 111 - 16 726	3 818 434 153 062 428 201		
22	Gross deliveries, total	32 743 046	31 691 792	2 338 838	4 388 048	5 150 087		
23	Pipe line fuel and use	-	-	g-ng	-	-		
24	Line losses and unaccounted for	- 24 510	1 107	- 131	-	- 2 515		
25	Inventory changes	269 892	181 830	-	- 27 056	81 990		
26	DISPOSITION, TOTAL	32 988 428	31 874 729	2 338 707	4 360 992	5 229 562		

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Imports include 431 789 cubic metres of mid-continental exchange and 79 789 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 461 857 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons 211 239	anu	ary - 1981	- Janvier					
Arrivages: Arrivages nets: 593 816			Alber	ta	Columbia Colombie-	Yukon		
Arrivages nets: 593 816	ubi	c metres -	mètres cube	6				-
Arrivages nets: 593 816								
193 186							Arrivages:	
12							Arrivages nets:	
Destination de traitement Destaction de traitement Destactions de stockage Par d'autres transporteurs Importations	59				191 220	-	Des champs nétrolifères	
Des raffineries et des installations de stockage 19 689 121 391 13 163 - Far d'autres transporteurs			768	630		40	Des installations de traitement	
121 391		-		~	-	-	Des raffineries et des installations de	
Importations	1	9 689	12:	391	13 163			
Autres arrivages 14 217 6 487 408 207 824 - Total, arrivages nets Transferts: 194 776 195 776		-				-	Importations	
Transferts: 194 776 544 598 6 496 725 549 460 775 128 707AL, ARRIVACES BRUTS Utilisation: Livraisons nettes: 208 917 1 164 114 891 602 - Aux raffineries - Aux installations de traitement - Aux transporteurs 208 917 220 083 2 322 7 493 - Aux of d'autres provinces Aux raffineries - Aux raffineries - Aux installations de stockage A d'autres transporteurs 2 322 7 493 - Aux of d'autres transporteurs - Aux raffineries - Aux installations mettes: Transferts: 1 164 114 891 602 - Aux raffineries - Aux installations de stockage A d'autres transporteurs - Aux installations de stockage A d'autres transporteurs - Autres livraisons - Autres livraisons - Autres livraisons - Autres livraisons - Total, livraisons nettes Transferts: 1 292 940 4 969 904 10 1 119 956 185 291 - A d'autres provinces A d'autres provinces - A d'au		-		-	-	-		
775 128	61	4 217	6 487	7 408	207 824	-	Total, arrivages nets	
13 458							Transferts:	
13 458	194	4 776		-	775 128	_	Venent digutres provinces	
Venant des réseaux interprovinciaux 467 149 13 225 907 1 252 412 - TOTAL, ARRIVAGES BRUTS Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage Aux terminus et aux installations de stockage Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons 2 322 7 493 - Total, livraisons nettes Transferts: 392 940 4 969 904 1 119 956 185 291 - A d'autres provinces A d'autres provinces A d'autres pre-lines A des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes - Utilisation de mazout par les pipe-lines 640 2 017 1 096 - Fuites et autres pertes						-		
Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage Transferts: Aux terminus et aux installations de stockage Aux terminus et aux installations de stockage Transferts: Aux terminus et a	11:	3 458	241	. 774	-	-		
Livraisons nettes: 208 917	46	7 149	13 225	907	1 252 412	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
Livraisons nettes: 208 917								
208 917							Utilisation:	
Aux farineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons 211 239							Livraisons nettes:	
Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons 211 239	208	917	1 164	114	891 602	-	Aux raffineries	
2 322		_		_			Aux installations de traitement	
2 322 7 493 91 329 - En vue de l'exportation Autres livraisons 211 239 1 391 690 982 931 - Total, livraisons nettes Transferts: 592 940 4 969 904 Add'autres provinces 10 1 119 956 185 291 - Add'autres pipe-lines 158 146 5 618 543 84 169 - Addes réseaux interprovinciaux 162 335 13 100 093 1 252 391 - Total, livraisons brutes Utilisation de mazout par les pipe-lines 640 2 017 1 096 - Fuites et autres pertes 4 174 123 797 - 1 075 - Variations de stocks		-		_	_	_	Aux terminus et aux installations de stockage	
2 322 7 493 Autres livraisons 211 239 1 391 690 982 931 - Total, livraisons nettes Transferts: 592 940 4 969 904 À d'autres provinces 10 1 119 956 185 291 - À d'autres pipe-lines 658 146 5 618 543 84 169 - À des réseaux interprovinciaux 462 335 13 100 093 1 252 391 - Total, livraisons brutes					91 329	-		
Transferts: 592 940	2	322	7	493	-	-		
592 940	211	. 239	1 391	690	982 931	-	Total, livraisons nettes	
10							Transferts:	
658 146 5 618 543 84 169 - À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux 462 335 13 100 093 1 252 391 - Total, livraisons brutes	592		4 969	904	_	-	À d'autres provinces	:
Ades réseaux interprovinciaux 462 335	6 F.O					-	À d'autres pipe-lines	- 2
Utilisation de mazout par les pipe-lines 640 2 017 1 096 - Fuites et autres pertes 4 174 123 797 - 1 075 - Variations de stocks			5 618	543	84 169	-	A des réseaux interprovinciaux	- 2
640 2 017 1 096 - Fultes et autres pertes	462	335	13 100	093	1 252 391	-	Total, livraisons brutes	2
4 174 123 797 - 1 075 - Variations de stocks		-		-	**	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
467 149 13 225 907 1 252 412		640	2	017	1 096	-	Fultes et autres pertes	2
167 149 12 225 907 1 252 419	4	174	123	797	- 1 075	_	Variations de stocks	2
	467	149	13 225	907	1 252 412		WANT INTLEDANTAN	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 431 789 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 79 391 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 461 857 mêtres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris pas de mêtres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mêtres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		January 1980	January - 198	l - Janvier		
		Janvier 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Mani to b
No.						
		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Receipte.					
	Net receipts:					
1 2	From processing plants From refineries and bulk plants	1 072 353 3 016 433	964 262 3 265 937	158 608	113 250 1 552 439	_
3	From other carriers Imports	96 755 128 628	179 405 163 174		163 174	_
5	From other	127 569	103 174	-	-	-
6	Net receipts, total	4 441 738	4 572 778	158 608	1 828 863	-
	Transfers:					
	From other provinces	2 322 132	2 269 932	9 197	544 293	541 452
	From other pipe lines From interprovincial systems	778 771 507 321	854 554 557 192	_	261 553	143 410
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	8 049 962	8 254 456	167 805	2 634 709	684 862
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	356 227 2 582 495	323 984 2 306 664	9 197 158 608	64 116 1 849 872	133 060 64 447
14	For export To other	795 208 786 074	744 175 947 584	-	420 969(2)	-
	Net deliveries, total	4 520 004	4 322 407	167 805	11 676 2 346 633	197 507
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines	2 322 132 531 109	2 269 932 544 268	_	9 197	302 218 143 410
	To interprovincial systems	754 983	867 478	_	261 553	145 410
20	Gross deliveries, total	8 128 228	8 004 085	167 805	2 617 383	643 135
21	Pipe line fuel and use	721	798	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	954	283	-	- 1 051	- 1 728
23	Inventory changes	- 79 941	249 290	-	18 377	43 455
24	DISPOSITION, TOTAL	8 049 962	8 254 456	167 805	2 634 709	684 862

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 152 054 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

		British			
askat-	Alberta	Columbia	Valence		
hewan(4)	ALUELLA	Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	mètres cubes				
				Arrivages:	
1 100	0/4 450			Arrivages nets:	
1 109 36 537	846 150 1 489 377	3 753 28 976	_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
-	173 494	5 911	-	stockage Par d'autres transporteurs	
=	_	-	-	Importations Autres arrivages	
37 646	2 509 021	38 640	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
157 870		7 371	9 749	Venant d'autres provinces	
139 129	854 554 13 100	_	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
334 645	3 376 675	46 011	9 749	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Walldanda	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
95 100	113 858 109 567	3 753 19 227	9 843	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	1
274 261	41 574	7 371(3)	-	À d'autres transporteurs	1
60 939	874 969	7 371(3)	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
430 300	1 139 968	30 351	9 843	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
783 527 64 590	1 165 241	9 749	-	À d'autres provinces	1
74 539	336 268 531 386	-		À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux]
352 956	3 172 863	40 100	9 843	Total, livraisons brutes	:
-	798	-	~	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
1 763	1 395	-	~ 96	Fuites et autres pertes	2
20 074	201 619	5 911	2	Variations de stocks	2
334 645	3 376 675	46 011	9 749	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 152 054 mêtres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		January 1980	January - 1981 -	Janvier		
		Janvier 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No a		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 947 062	6 428 146	-	-	43 723
2	From processing plants	938 037	863 571	-	-	~
3	From refineries and bulk plants	6 628	-	-	-	-
4	From other carriers	150 570	167 134	-	1 255	4 435
5	Imports	1 300 308	1 270 385(2)	838 596	-	-
6	From other	-	-	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 342 605	8 729 236	838 596	1 255	48 158
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 146 769	2 338 838	838 727	_	2 686
9	Ontario Manitoba	2 987 601 156 695	2 765 532 155 220	_	1 255	9 827 30 306
11 12	Saskatchewan Alberta	180 471 1 246 100	208 917 1 164 114	-	-	_
	British Columbia	802 670	891 602	-	-	-
14	Refineries, total	7 520 306	7 524 223	838 727	1 255	42 819
15	To processing plants	88 434	93 589	_	-	_
16	To bulk plants and terminals	8 398	-	-	-	-
17	To other carriers	_	_	_	_	_
18	For export	1 456 696	918 672(3)	-	_	5 294
19	To other	23 389	9 815			-
20	Net deliveries, total	9 097 223	8 546 299	838 727	1 255	48 113
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	~
22	Line losses and unaccounted for	- 24 510	1 107	- 131	-	- 58
23	Inventory changes	269 892	181 830	-	-	103
24	DISPOSITION, TOTAL	9 342 605	8 729 236	838 596	1 255	48 158

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. (2) Imports include 431 789 cubic metres of mid-continental exchange and 79 391 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 461 857 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		British Columbia	United		
Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	Colombie-	States États-		
		Britannique	Unis		N ^c
cubic metres	mètres cubes				IN
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
36 211	5 475 201	173 011	~	Des champs pétrolifères	
712	859 418	3 441	-	Des installations de traitement	
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
25 255	124 807	11 382	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	431 789	Importations	5
-	-	-	-	Autres arrivages	6
62 178	6 459 426	187 834	431 789	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
72 634 77 421	1 040 791	-	284 000	Québec	8
36 649	2 429 240 88 265	-	147 789	Ontario Manitoba	9
-	208 917	-	-	Saskatchewan	10
-	1 164 114		40	Alberta	12
69	709 543	182 059	-	Colombie-Britannique	13
86 704	5 640 870	182 059	431 789	Total, raffineries	14
-	93 589	-	~	Aux installations de traitement	15
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	**	-	À d'autres transporteurs	17
20 245	587 379	5 754	-	En vue de l'exportation	18
2 322	7 493	-	-	Autres livraisons	19
09 271	6 329 331	187 813	431 789	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1 607	- 1 407	1 096	-	Fuites et autres pertes	22
51 300	131 502	- 1 075	-	Variations de stocks	23
62 178	6 459 426	187 834			

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 431 789 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 79 391 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 461 857 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-t	o-date	January	February	March	April	May
	Total cumula	tif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1980	1981					
0.	cubic metres	- mètres cubes					
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants 3 From refineries and bulk plants	6 947 062 938 037 6 628	6 428 146 863 571	6 428 146 863 571				
4 From other carriers 5 Imports 6 From other	150 570 1 300 308	167 134 1 270 385	167 134 1 270 385				
7 Net receipts, total	9 342 605	8 729 236	8 729 236				
8 Transfers	23 645 823	23 145 493	23 145 493				
9 GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 988 428	31 874 729	31 874 729				
LPG's and products:(2)							
O From processing plants	1 072 353	964 262	964 262				
1 From refineries and bulk plants	3 016 433	3 265 937	3 265 937				
2 From other carriers 3 Imports 4 From other	96 755 128 628 127 569	179 405 163 174	179 405 163 174				
5 Net receipts, total	4 441 738	4 572 778	4 572 778				
6 Transfers	3 608 224	3 681 678	3 681 678				
7 GROSS RECEIPTS, TOTAL	8 049 962	8 254 456	8 254 456				
Net receipts, total - All commodities	13 784 343	13 302 014	13 302 014				
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
7 To refineries 7 To processing plants 8 To bulk plants and terminals	7 520 306 88 434 8 398	7 524 223 93 589 —	7 524 223 93 589				
2 To other carriers 3 For export	1 456 696	918 672	918 672				
4 To other	23 389	9 815	9 815				
5 Net deliveries, total	9 097 223	8 546 299	8 546 299				
6 Transfers	23 645 823	23 145 493	23 145 493				
7 Gross deliveries, total	32 743 046	31 691 792	31 691 792				
8 Pipe line fuel and use 9 Line losses and unaccounted for	- 24 510	1 107	1 107				
O Inventory changes	269 892	181 830	181 830				
1 DISPOSITION, TOTAL	32 988 428	31 874 729	31 874 729				
LPG's and products:(2)							
2 To refineries 3 To bulk plants and terminals	356 227 2 582 495	323 984 2 306 664	323 984 2 306 664				
4 To other carriers 5 For export	795 208	744 175	744 175				
6 To other	786 074	947 584	947 584				
7 Net deliveries, total	4 520 004	4 322 407	4 322 407				
8 Transfers	3 608 224	3 681 678	3 681 678				
9 Gross deliveries, total	8 128 228	8 004 085	8 004 085				
O Pipe line fuel and use 1 Line losses and unaccounted for 2 Inventory changes	721 954 - 79 941	798 283 249 290	798 283 249 290				
3 DISPOSITION, TOTAL	8 049 962	8 254 456	8 254 456				
4 Net deliveries, total - All commodities	13 617 227	12 868 706	12 868 706				

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

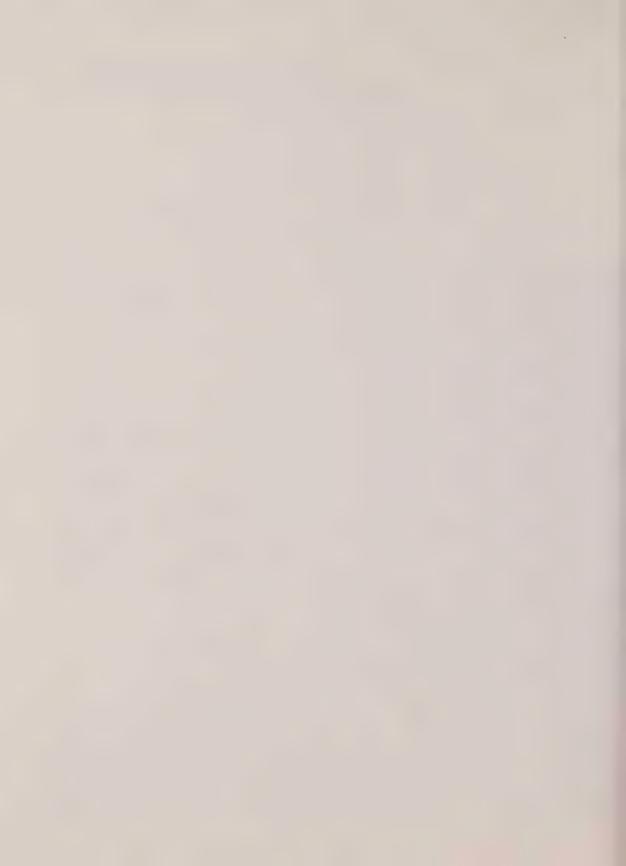
TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pêtrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
Importations Autres arrivages	
Total, arrivages nets	
Transferts	
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	1
Par d'autres transporteurs Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	14
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	17
Total, arrivages nets - Tous les produits	18
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement	19 20
Aux terminus et aux installations de stock-	21
À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	22
Autres livraisons	24
Total, livraisons nettes	25
Transferts	26
Total, livraisons brutes	27
Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	28 29
Variations de stocks	30
TOTAL, UTILISATION	31
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries	32
Aux terminus et aux installations de stock- age	33
A d ¹ autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	34 35 36
Total, livraisons nettes	37
Transferts	38
Total, livraisons brutes	39
Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
Fuites et autres pertes Variations de stocks	41 42
TOTAL, UTILISATION	43
Total, livraisons nettes - Tous les	44
produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.



TORY LIBRARY MATERIAL

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

Publication

Oil pipe line transport

February 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(737 - 4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283 - 5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524 et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

February 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

July 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Juillet 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ••• figures not appropriate or not applicable•
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

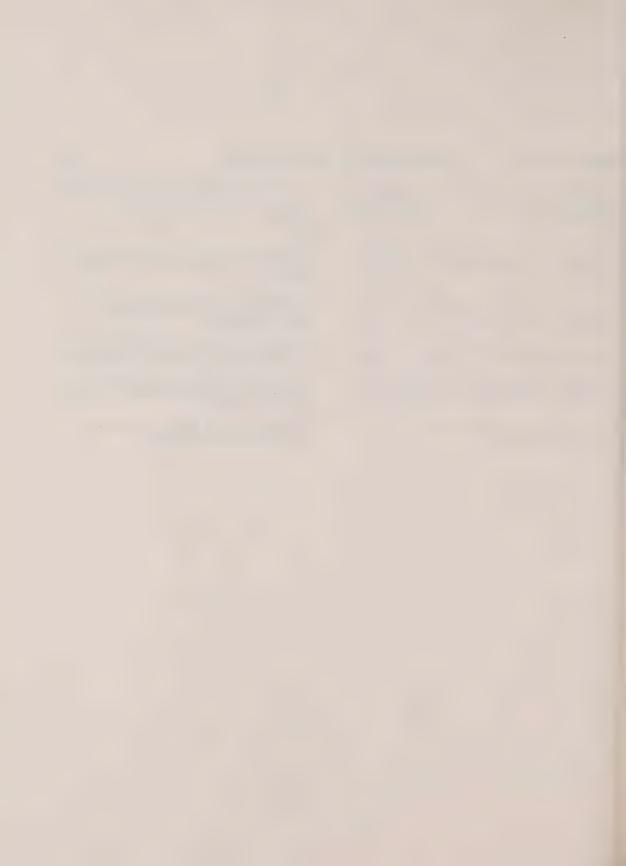
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	11
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 10.5% to 11 660 898 cubic metres from 13 032 269 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 728 110 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 9.4%), 1 094 787 cubic metres of imported crude oil, (down 26.8%), 3 807 023 cubic metres of domestic LPG's and products (down 4.4%), and 30 978 cubic metres of imported LPG's and products (down 4.5%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 10.5%, s'élevant à 11 660 898 mètres cubes, en comparaison de 13 032 269 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 728 110 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 9.4%; 1 094 787 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 26.8%; 3 807 023 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 4.4%; et 30 978 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 75.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		February 1980	February - 1981	- Février		
		Février 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
2	From fields From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	6 426 529 859 204 6 426 135 239 1 495 103	5 763 348 809 339 - 155 423 1 094 787(2)	- - - 785 264	63 037 - 705 309 523	38 274 - - 10 653 -
7	Net receipts, total	8 922 501	7 822 897	785 264	373 265	48 927
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 690 070 7 309 665 825 435	14 507 849 6 791 401 792 449	1 345 977 - -	3 817 411 - 25 243	4 504 359 46 027 458 590
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 747 671	29 914 596	2 131 241	4 215 919	5 057 903
	Disposition:					
	Net deliveries:					
13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 654 980 82 159 -	7 135 416 95 707 -	2 131 074	2 816 304 93 116	139 782 - -
	For export To other	1 138 393 82 443	906 013(3) 19 151	-	23 910(4)	626 862(5)
18	Net deliveries, total	8 957 975	8 156 287	2 131 074	2 933 330	766 644
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 690 070 1 617 208 6 517 892	14 507 849 1 506 344 6 077 506	- - -	1 345 977 - 25 243	3 817 411 136 610 368 007
22	Gross deliveries, total	31 783 145	30 247 986	2 131 074	4 304 550	5 088 672
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	21 107	7 800	167	- 108	5 615
25	Inventory changes	- 56 581	- 341 190	-	- 88 523	- 36 384
26	DISPOSITION, TOTAL	31 747 671	29 914 596	2 131 241	4 215 919	5 057 903
(1)	Includes movements of Canadian oil					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 292 269 cubic metres of mid-continental exchange and 100 723 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 351 259 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 12 473 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

	- Février				
askatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	mètres cubes				ŀ
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
547 495	5 008 156	169 423	_	Des champs pétrolifères	
624	742 021	3 657	-	Des installations de traitement	
17 394	114 587	12 084	_	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
-	-	-	and the same of th	Importation	
-	~	***	-	Autres arrivages	
565 513	5 864 764	185 164	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
112 024	_	728 078	-	Venant d'autres provinces	
506 706	6 007 217	231 451	-	Venant d'autres pipe-lines	
93 586	215 030	eru.		Venant des réseaux interprovinciaux	
277 829	12 087 011	1 144 693	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
180 798	1 081 408	786 050	-	Aux raffineries	
_	2 591	-	-	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
_	-	-	-	À d'autres transporteurs	
2 011	155 114 17 140	100 127	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
182 809	1 256 253	886 177	- .	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
504 359	4 840 102	-	-	À d'autres provinces	
600 292	1 198 618 5 023 629	171 116 60 335	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
287 460	12 318 602	1 117 628	-	Total, livraisons brutes	
-	-	***	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 2 549	6 160	- 1 485	-	Fuites et autres pertes	2
- 7 082	- 237 751	28 550	MD	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 292 269 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 100 723 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 351 259 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(4) Y compris 12 473 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		February 1980	February - 1981	- Février		
		Février 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres -	mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
2	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	916 994 2 776 126 77 944 125 586 193 118	768 667 2 925 643 112 713 30 978	127 497 - - -	1 556 946 - 30 978	
6	Net receipts, total	4 109 768	3 838 001	127 497	1 587 924	
	Transfers:					
	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 330 334 741 949 545 953	2 080 483 657 381 487 661	=	505 653 - 183 381	502 297 - 160 393
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 708 004	7 063 526	127 497	2 276 958	662 690
	Disposition: Net deliveries:					
	To refineries	373 240	246 929	-	66 940	67 782
12 13 14	To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	2 159 332 - 616 980 934 918	2 024 884 - 630 403 1 079 698	127 497	1 665 889 - 336 240(2) 71 004	41 540 19 999 93 394
	Net deliveries, total	4 084 470	3 981 914	127 497	2 140 073	222 71
	Transfers:					
18	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 330 334 505 465 782 437	2 080 483 491 738 653 304	=	183 381	291 528 160 393
20	Gross deliveries, total	7 702 706	7 207 439	127 497	2 323 454	674 63
21	Pipe line fuel and use	1 106	868	-	-	
22	Line losses and unaccounted for	5 422	- 47 649	-	~ 48 575	1 40
						10.05
23	Inventory changes	- 1 230	- 97 132	-	2 079	- 13 35

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 68 787 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par provice

askat- hewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres	mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
947 28 572 - -	764 954 1 187 986 108 329	2 766 24 642 4 384 -	- - - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	
29 519	2 061 269	31 792	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
015 274 - 131 175	657 381 12 712	45 398 - -	11 861	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
175 968	2 731 362	77 190	11 861	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
61 556	109 441 103 715	2 766 12 781	11 906	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage	
230 386 38 978	36 644 833 674	7 134(3) 42 648	-	À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	
330 920	1 083 474	65 329	11 906	Total, livraisons mettes	
				Transferts:	
716 422 45 311	1 060 672 286 034	11 861	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
85 864 178 517	384 059 2 814 239	77 190	11 906	Ā des rēseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes	
	868	_	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 152	~ 275	-	- 54	Fuites et autres pertes	
- 2 397	- 83 470	-	9	Variations de stocks	
175 968	2 731 362	77 190	11 861	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris 68 787 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis. (3) Destination, Japon. (4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		February 1980	February - 1981 -	- Février		
		Février 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres	- mêtres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 426 529	5 763 348	-	-	38 274
2	From processing plants	859 204	809 339	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	6 426	-	-		-
4	From other carriers	135 239	155 423	-	705	2 405
5	Imports	1 495 103	1 094 787(2)	785 264	-	-
6	From other	_	~	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 922 501	7 822 897	785 264	705	40 679
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
9 10 11 12	Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	2 272 468 3 048 794 141 594 189 314 1 202 224 801 586	2 131 074 2 816 304 139 782 180 798 1 081 408 786 050	785 097 - - - -	705	9 412 26 757 - -
	Refineries, total	7 655 980	7 135 416	785 097	705	36 169
15	To processing plants	82 159	95 707	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-
17	To other carriers	-	~	-		-
18	For export	1 138 393	906 013(3)	-	-	4 617
19	To other	82 443	19 151	-	-	-
20	Net deliveries, total	8 957 975	8 156 287	785 097	705	40 786
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	21 107	7 800	167	-	- 75
23	Inventory changes	- 56 581	- 341 190	-	-	- 32
24	DISPOSITION, TOTAL	8 922 501	7 822 897	785 264	705	40 679

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 292 269 cubic metres of mid-continental exchange and 100 723 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 351 259 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 198	81 - Février				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
670 611	4 900 939	153 524	-	Des champs pétrolifères	
624	805 058	3 657	-	Des installations de traitement	
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockag	e
23 601	118 500	10 212	-	Par d'autres transporteurs	
~	-	-	309 523	Importations	
-	_	-	40	Autres arrivages	
694 836	5 824 497	167 393	309 523	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
140 475	987 949	***	217 553	Québec	
269 352 34 235	2 462 119 78 790	uno	74 716	Ontario Manitoba	10
-	180 798	-	-	Saskatchewan	1
-	1 081 408		-	Alberta	1.
-	649 234	136 816	-	Colombie-Britannique	1.
444 062	5 440 298	136 816	292 269	Total, raffineries	14
-	95 707	-	-	Aux installations de traitement	13
-		-	~~	Aux terminus et aux installations de stockage	1 6
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	1.7
345 998	539 413	3 512	12 473	En vue de l'exportation	18
2 011	17 140	-	***	Autres livraisons	19
792 071	6 092 558	140 328	304 742	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 21 783	30 976	- 1 485	-	Fuites et autres pertes	22
- 75 452	- 299 037	28 550	4 781	Variations de stocks	23
694 836	5 824 497	167 393	309 523	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 292 269 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 100 723 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 351 259 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
No		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
2	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	13 373 591 1 797 241 13 054	12 191 494 1 672 910	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339			
4 5 6	From other carriers Imports From other	285 809 2 795 411	322 557 2 365 172 -	167 134 1 270 385 -	155 423 1 094 787			
7	Net receipts, total	18 265 106	16 552 133	8 729 236	7 822 897			
8	Transfers	46 470 993	45 237 192	23 145 493	22 091 699			
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	64 736 099	61 789 325	31 874 729	29 914 596			
	LPG's and products:(2)							
	From processing plants From refineries and bulk plants	1 989 347 5 792 559	1 732 929 6 191 580	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643			
12 13 14	From other carriers Imports From other	174 699 254 214 320 687	292 118 194 152	179 405 163 174	112 713 30 978			
15	Net receipts, total	8 531 506	8 410 779	4 572 778	3 838 001			
16	Transfers	7 226 460	6 907 203	3 681 678	3 225 525			
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	15 757 966	15 317 962	8 254 456	7 063 526			
18	Net receipts, total - All commodities	26 796 612	24 962 912	13 302 014	11 660 898			
19 20 21	Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries: To refineries To processing plants	15 175 286 170 593	14 659 639 189 296	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707			
	To bulk plants and terminals	8 398	-					
22 23 24	To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	8 398 - 2 595 089 105 832	1 824 685 28 966	918 672 9 815	906 013 19 151			
23 24	To other carriers For export	2 595 089	1 824 685	918 672	906 013 19 151 8 156 287			
23 24 25	To other carriers For export To other	2 595 089 105 832	1 824 685 28 966	918 672 9 815	19 151			
23 24 25 26	To other carriers For export To other Net deliveries, total	2 595 089 105 832 18 055 198	1 824 685 28 966 16 702 586	918 672 9 815 8 546 299	19 151 8 156 287			
23 24 25 26 27 28	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493	19 151 8 156 287 22 091 699			
23 24 25 26 27 28 29 30	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800			
23 24 25 26 27 28 29 30	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 3 403 213 311	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190			
23 24 25 26 27 28 29 30 31	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 3 403 213 311	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190			
23 24 25 26 27 28 29 30 31	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 8 907 - 159 360 61 789 325	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 - 7 800 - 341 190 29 914 596			
23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 8 907 - 159 360 61 789 325 570 913 4 331 548	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986			
23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099 729 467 4 741 827	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 8 907 - 159 360 61 789 325 570 913 4 331 548	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 - 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698			
23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099 729 467 4 741 827 - 1 412 188 1 720 992 8 604 474	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 8 907 - 159 360 61 789 325 570 913 4 331 548 1 374 578 2 027 282 8 304 321	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698 3 981 914			
23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Cross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099 729 467 4 741 827 - 1 412 188 1 720 992 8 604 474 7 226 460	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 - 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698 3 981 914 3 225 525			
23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42	To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	2 595 089 105 832 18 055 198 46 470 993 64 526 191 - 3 403 213 311 64 736 099 729 467 4 741 827 - 1 412 188 1 720 992 8 604 474 7 226 460 15 830 934 1 827 6 376	1 824 685 28 966 16 702 586 45 237 192 61 939 778 	918 672 9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 29 914 596 246 929 2 024 884			

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2 3
Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	4 5 6
Total, arrivages nets	7
Transferts	8
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	9
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	10 11
Par d'autres transporteurs Importations	12 13
Autres arrivages	14
Total, arrivages nets	15
Transferts	16
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1.7
Total, arrivages nets - Tous les produits	18
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	19
Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	20
age. À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	22 23 24
Total, livraisons nettes	25
Transferts	26
Total, livraisons brutes	27
Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	28 29 30
TOTAL, UTILISATION	31
CPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	32 33
age à d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	34 35 36
Total, livraisons nettes	37
Transferts	38
Total, livraisons brutes	39
Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
Fuites et autres pertes Variations de stocks	41
TOTAL, UTILISATION	43
Total, livraisons nettes - Tous les produits	44

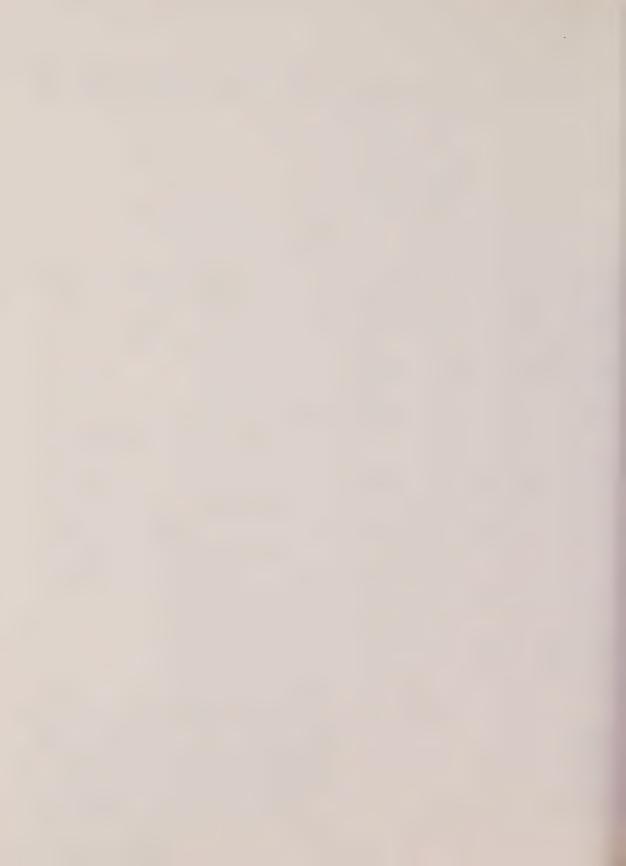
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	LPG's products trunk Conduites principales des GPL et des pro- duits pé troliers	All pipe lines Tous les pipe-lines February - Février		
				1981	1980	
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances - Inventaire des expénditeurs	m3	2 204 923	1 406 552	3 611 475	3 304 953	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	**	2 581 845	184 193	2 766 038	2 857 044	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	**	4 786 768	1 590 745	6 377 513	6 161 997	
0il held in Canada - Pétrole conservé au Canada:						
Lines - Réseaux	"	3 449 341	776 105	4 225 446	4 216 078	
Tanks - Réservoirs		1 337 427	814 640	2 152 067	1 945 919	
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	- 231 007	- 94 243	- 325 250	52 468	
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:						
Lines - Réseaux	D	1 488 331	261 681	1 750 012	1 716 949	
Tanks - Réservoirs	41	336 802	13 850	350 652	398 776	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines - Conduites principales	1000	6 996 614	1 589 944	8 586 558	10 839 888	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines - Conduites principales		857.8	405.4	707.4	831.1	
		All pipe lines				
		Tous les pipe-lines				
		1981			1980	
		dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars					85,503,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin					164,480,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		•••			246,335,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin 1e 31 décembre		•••			331,247,000	







Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359 - 5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

March 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

 Minister of Supply and Services Canada 1981

July 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1981

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Juillet 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TA	BLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 10.2% to 11 934 033 cubic metres from 13 291 538 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 889 765 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 13.0%), 1 109 775 cubic metres of imported crude oil, (down 9.9%), 3 830 991 cubic metres of domestic LPG's and products (down 4.5%), and 103 502 cubic metres of imported LPG's and products (down 21.6%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 10.2%, s'élevant à 11 934 033 mètres cubes, en comparaison de 13 291 538 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 889 765 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 13.0%; 1 109 775 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 9.9%; 3 830 991 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 4.5%; et 103 502 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 21.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Marc 1980			Mai	rch -	- 1981 - M	ars								
		Mars 1980			Tot	tal		Qu	ébec	2	On	itari	lo .	Ma	anito	oba(1)
No.		cubi	ic r	metres -	- mětre	es cu	ibes									
	Receipts:															
	Net receipts:															
1 2 3		8	846	192 482 195	5	931 811				-		115	718		41	667 - -
4 5 6	Imports			148 810 -			055 775(2)		828	869 -		280	932 906 -		10	470 - -
7	Net receipts, total	9 1	149	827	7	999	540		828	869		397	556		52	137
	Transfers:															
8 9 10	From other pipe lines	15 9 7 8 8	853			778 925 923	879	1	142	258 - -	3		170 133	4		114 472 597
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	33 7	766	554	29	628	356	1	971	127	3	961	859	4	905	320
	Disposition:															
	Net deliveries:															
13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers			340 876 -	6	935 142		1	970	929			622 525		144	529 - - -
16	For export To other			462 586			198(3) 292			-		28	637(4)		629	358(5)
18	Net deliveries, total	8 8	862	264	7	983	881	1	9 70	929	2	781	784		773	887
	Transfers:															
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 9 1 7 6 9	727	215	1	778 621 228	123			-	1		258 - 133		534 141 340	
22	Gross deliveries, total	33 4	487	991	29	612	697	1	970	929	3	954	175	4	790	126
23	Pipe line fuel and use			-			-			-			-			-
24	Line losses and unaccounted for		8	923		- 7	033			198			3		- 4	432
25	Inventory changes	1	278	640		22	692			-		7	681		119	626
26	DISPOSITION, TOTAL	33 7	766	554	29	628	356	1	971	127	3	961	859	4	905	320

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Imports include 262 017 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 298 832 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 13 495 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

			British Columbia			
aska hewa		Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
bic	metres -	nètres cubes				1
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
494	774 669	5 202 088 693 578	192 628 1 588	_	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
	-	075 576	- 700		Des raffineries et des installations de	
	67/	*04 202	10 (0)		stockage	
16	574	106 383	12 696	_	Par d'autres transporteurs Importations	
	-	-	-	-	Autres arrivages	
512	017	6 002 049	206 912	-	Total, arrivages nets	
					Transferts:	
					iransierts:	
	594	- 000 005	724 825	-	Venant d'autres provinces	
	301 673	6 099 295 331 573	333 811	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
091	585	12 432 917	1 265 548		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
160	380	1 192 336 24 051	833 019	_	Aux raffineries	
	_	24 031		-	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
	-		-	-	À d'autres transporteurs	
2	234	132 677 5 058	107 526	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
	614	1 354 122	940 545	_	Total, livraisons nettes	
					Transferts:	
371	114	4 731 419 1 254 659	224 660	_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
572	974	5 176 209	109 151		À des réseaux interprovinciaux	
106	702	12 516 409	1 274 356	-	Total, livraisons brutes	
	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
	975	- 4 562	785	-	Fuites et autres pertes	
- 16	092	- 78 930	- 9 593	-	Variations de stocks	
	585	12 432 917				

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de

pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. (2) Les importations comprennent 262 017 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 298 832 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

⁽⁴⁾ Y compris 13 495 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No. Cubic metres - mètres cubes		March 1980	March - 1981 - Mars							
No. Cubic metres - mètres cubes										
Cubic metres - mètres cubes Receipts: Net receipts: Net receipts: 1 From processing plants		2300	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba				
Receipts: Net receipts: 1 From processing plants 927 028 1 053 671 - 335 128 2 From retineries and bulk plants 3 001 520 2 627 163 114 441 1 335 622 3 From other carriers 8 80 630 124 071 - 9 415 41 1 305 622 5 From other 6 480 26 086 - 10 3 02 5 From other 6 480 26 086 - 10 3 02 5 From other 7 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18										
Net receipts: 1 From processing plants		cubic metres	- mētres cubes							
Net receipts: 1 From processing plants	eceints:									
1 From processing plants 927 028 1 053 671 - 335 128 2 From refineries and bulk plants 3 001 520 2 627 163 114 441 1 335 822 3 From other carriers 80 630 124 071 - 9415 4 Imports 132 053 103 502 - 103 502 5 From other										
2 Prom refineries and bulk plants 3 001 520 2 627 163 114 441 1 335 822 3 From other carriers 80 630 124 071	et receipts:									
3 From other carriers				114 441		-				
5 From other 480 26 086	rom other carriers	80 630	124 071		9 415	-				
6 Net receipts, total 4 141 711 3 934 493 114 441 1 783 867 Transfers: 7 From other provinces 2 144 490 1 881 002 - 362 381 489 8 From other pipe lines 718 785 818 161 284 965 141 10 GROSS RECEIPTS, TOTAL 7 535 621 7 191 019 114 441 2 431 213 630 10 114 11 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				-	103 502	_				
Transfers: 7 From other provinces				114 441	1 783 867	_				
7 From other provinces 2 144 490 1 881 002 - 362 381 489 8 From other pipe lines 718 785 818 161 - 284 965 141 9 From interprovincial systems 530 635 557 363 - 284 965 141 10 GROSS RECEIPTS, TOTAL 7 535 621 7 191 019 114 441 2 431 213 630 Disposition: Net deliveries: 11 To refineries 368 566 324 359 - 70 848 125 12 To bulk plants and terminals 2 113 302 2 037 316 114 441 1 654 455 30 13 To other carriers	et receipes, coesi		0 337 132		- 100					
8 From other pipe lines 718 785 818 161 - 284 965 141 9 From interprovincial systems 530 635 557 363 - 284 965 141 10 GROSS RECEIPTS, TOTAL 7 535 621 7 191 019 114 441 2 431 213 630 Disposition: Net deliveries: 11 To refineries 368 566 324 359 - 70 848 125 12 To bulk plants and terminals 2 113 302 2 037 316 114 441 1 654 455 30 13 To other carriers	ransfers:									
9 From interprovincial systems 530 635 557 363 - 284 965 141 10 GROSS RECEIPTS, TOTAL 7 535 621 7 191 019 114 441 2 431 213 630 Disposition: Net deliveries: 11 To refineries 368 566 324 359 - 70 848 125 12 To bulk plants and terminals 2 113 302 2 037 316 114 441 1 654 455 30 13 To other carriers				-	362 381	489 201				
Disposition: Net deliveries: 11 To refineries					284 965	141 466				
Disposition: Net deliveries: 11 To refineries		7 535 621	7 191 019	114 441	2 431 213	630 667				
Net deliveries: 11 To refineries										
11 To refineries 368 566 324 359 - 70 848 125 12 To bulk plants and terminals 2 113 302 2 037 316 114 441 1 654 455 30 13 To other carriers	isposition:									
12 To bulk plants and terminals 2 113 302 2 037 316 114 441 1 654 455 30 13 To other carriers	et deliveries:									
13 To other carriers 14 For export 15 Sa 683 1651 183 1651 183 17 Souther 18 Sa 683 18				-	70 848	125 687				
14 For export 583 683 651 183 - 310 945(2) 19 15 To other 1 038 730 992 628 - 139 274 2 16 Net deliveries, total 4 104 281 4 005 486 114 441 2 175 522 177 Transfers: 17 To other provinces 2 144 490 1 881 002 - - - 308 18 To other pipe lines 524 141 492 230 - - - 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965			2 037 316		1 654 455	30 914				
16 Net deliveries, total 4 104 281 4 005 486 114 441 2 175 522 177 Transfers: 17 To other provinces 2 144 490 1 881 002 308 18 To other pipe lines 524 141 492 230 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965	or export			-		19 163				
Transfers: 17 To other provinces 2 144 490 1 881 002 308 18 To other pipe lines 524 141 492 230 - 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965				-		2 079				
17 To other provinces 2 144 490 1 881 002 308 18 To other pipe lines 524 141 492 230 - 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965	et deliveries, total	4 104 281	4 005 486	114 441	2 175 522	177 843				
18 To other pipe lines 524 141 492 230 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965	ransfers:									
18 To other pipe lines 524 141 492 230 141 19 To interprovincial systems 725 279 883 294 - 284 965	o other provinces	2 144 490	1 881 002	_	_	308 388				
	o other pipe lines	524 141	492 230	-	-	141 466				
	o interprovincial systems	725 279	883 294	-	284 965	-				
20 Gross deliveries, total 7 498 191 7 262 012 114 441 2 460 487 627	ross deliveries, total	7 498 191	7 262 012	114 441	2 460 487	627 697				
21 Pipe line fuel and use 464 1 087	ipe line fuel and use	464	1 087	-	-	-				
22 Line losses and unaccounted for - 1 024 - 9 672 10 139	ine losses and unaccounted for	- 1 024	- 9 672	-	- 10 139	110				
23 Inventory changes 37 990 - 62 408 19 135 2	nventory changes	37 990	- 62 408	_	- 19 135	2 860				
24 DISPOSITION, TOTAL 7 535 621 7 191 019 114 441 2 431 213 630	ISPOSITION, TOTAL	7 535 621	7 191 019	114 441	2 431 213	630 667				
,	,	- 333 GMA		*** ***	5 132 213	330 301				

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 115 030 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March	h - 1981 -	Mars				
2 1			British Columbia			
Saska	an(4)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic	metres -	mètres cubes		•		No
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	114	714 004	3 425	-	Des installations de traitement	1
17	7 447	1 127 988	31 465	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
	_	109 116	5 540	_	Par d'autres transporteurs	3
	-	26 086	-	~	Importations Autres arrivages	4
1.0	0 661	1 077 10/	10.100			
14	8 561	1 977 194	40 430	-	Total, arrivages nets	- (
					Transferts:	
975	5 596	818 161	45 350	8 474	Venant d'autres provinces	7
130	932	010 101		uin.	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	8
125	5 089	2 795 355	85 780	8 474		
16.	, 00,	2 793 333	65 760	8 4/4	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
126	839	124 399 79 109	3 425 22 991	8 567	Aux raffineries	11
240	-	7 10 7	22 331	0 307	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	12
	839	32 066	8 170(3)	-	En vue de l'exportation	14
48	3 548	760 007	42 720	-	Autres livraisons	15
456	5 226	995 581	77 306	8 567	Total, livraisons nettes	16
					Transferts:	
543	3 194	1 020 946	8 474		À d'autres provinces	17
	616	302 148	0 4/4	-	À d'autres pipe-lines	18
	316	516 013	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
130	352	2 834 688	85 780	8 567	Total, livraisons brutes	20
		1 087	-	W0	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
-	- 205	631	-	- 69	Fuites et autres pertes	22
_ 0	058	- 41 051		- 24	Variations de stocks	23
	089	2 795 355	85 780	8 474	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 115 030 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		March 1980	March - 1981 - Mars						
		Mars 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(l			
No.		cubic metres	- mètres cubes						
	Receipts:								
	Net receipts:								
1	From fields	6 928 192	5 931 157		-	41 667			
2	From processing plants	846 482	811 553	-	-	~			
3	From refineries and bulk plants	8 195	-	-	-	-			
4	From other carriers	135 148	147 055	_	932	4 569			
5	Imports	1 231 810	1 109 775(2)	828 869	~	-			
6	From other	MP	_		400	-			
7	NET RECEIPTS, TOTAL	9 149 827	7 999 540	828 869	932	46 236			
	Disposition:								
	Net deliveries:								
	To refineries:								
	Quebec	2 267 419	1 970 929	828 671	-	-			
10	Ontario Manitoba	3 020 013 157 338	2 634 622 144 529	_	932	10 350 28 860			
	Saskatchewan Alberta	189 961 1 277 898	160 380 1 192 336	_	-	-			
	British Columbia	823 711	833 019	-	-	-			
14	Refineries, total	7 736 340	6 935 815	828 671	932	39 210			
15	To processing plants	79 876	142 576	-	-	-			
16	To bulk plants and terminals	4. · · ·	-	-	-				
17	To other carriers	-	-	-	-	-			
18	For export	1 023 462	898 198(3)	-	-	4 185			
19	To other	. 22 586	7 292	_	-	-			
20	Net deliveries, total	8 862 264	7 983 881	828 671	932	43 395			
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-			
22	Line losses and unaccounted for	8 923	- 7 033	198	-	- 120			
23	Inventory changes	278 640	22 692	-	-	2 961			
24	DISPOSITION, TOTAL	9 149 827	7 999 540	828 869	932	46 236			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 262 017 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 298 832 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		British	United		
skat-	Alberta(1)	Columbia	States		
ewan(1)	ALDELLA(I)	Colombie- Britannique	États- Unis		
bic metres -	mètres cubes				1
				Arrivages:	
27 985	5 083 711	177 794		Arrivages nets:	
669			-	Des champs pétrolifères	
009	809 296	1 588	-	Des installations de traitement	
	-	-	_	Des raffineries et des installations de stockage	
21 640	109 077	10 837	-	Par d'autres transporteurs	
-	-	-	280 906	Importations	
-	-	-	-	Autres arrivages	
50 294	6 002 084	190 219	280 906	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
31 423 53 232	819 918 2 399 008	-	190 917	Québec	
15 545	100 124		71 100	Ontario Manitoba	
-	160 380	-	-	Saskatchewan	
_	1 192 336	10/ 2/5	-	Alberta	
-	638 654	194 365		Colombie-Britannique	
00 200	5 310 420	194 365	262 017	Total, raffineries	
-	142 576	-	-	Aux installations de traitement	
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	
76 048	498 205	4 662	15 098	En vue de l'exportation	
2 234	5 058		-	Autres livraisons	
78 482	5 956 259	199 027	277 115	Total, livraisons mettes	
-	-	~	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
25 507	- 33 404	785	1	Fuites et autres pertes	
53 695	79 229	- 9 593	3 790	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 262 017 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 298 832 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t	o-date	January	February	March	April	May
		Total cumula	tif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
0+			- mètres cubes					
Rec	eipts:							
	de oil and equivalent:(1)							
	receipts:							
1 From 2 From	m fields m processing plants m refineries and bulk plants	20 301 783 2 643 723 21 249	18 122 651 2 484 463	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553		
5 Impo	m other carriers orts m other	420 957 4 027 221	469 612 3 474 947	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775		
7 Net	receipts, total	27 414 933	24 551 673	8 729 236	7 822 897	7 999 540		
8 Trai	nsfers	71 087 720	66 866 008	23 145 493	22 091 699	21 628 816		
9 GRO	SS RECEIPTS, TOTAL	98 502 653	91 417 681	31 874 729	29 914 596	29 628 356		
LPG	's and products:(2)							
	m processing plants m refineries and bulk plants	2 916 375 8 794 079	2 786 600 8 818 743	964 262 3 265 937	768 667 2 9 25 643	1 053 671 2 627 163		
2 From	m other carriers	255 329 386 267	416 189 297 654	179 405 163 174	112 713 30 978	124 071 103 502		
	other	321 167	26 086	-	-	26 086		
5 Net	receipts, total	12 673 217	12 345 272	4 572 778	3 838 001	3 934 493		
6 Tra	nsfers	10 620 370	10 163 729	3 681 678	3 225 525	3 256 526		
7 GROS	SS RECEIPTS, TOTAL	23 293 587	22 509 001	8 254 456	7 063 526	7 191 019		
8 Net	receipts, total - All commodities	40 088 150	36 896 945	13 302 014	11 660 898	11 934 033		
Dis	position:							
Cruc	de oil and equivalent:(1)							
9 To 1	deliveries: refineries processing plants bulk plants and terminals	22 911 626 250 469 8 398	21 595 454 331 872	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576		
	other carriers export	3 618 551	2 722 883	918 672	906 013	898 198		
To		128 418	36 258	9 815	19 151	7 292		
5 Net	deliveries, total	26 917 462	24 686 467	8 546 299	8 156 287	7 983 881		
5 Trai	nsfers	71 087 720	66 866 008	23 145 493	22 091 699	21 628 816		
7 Gro	ss deliveries, total	98 005 182	91 552 475	31 691 792	30 247 986	29 612 697		
B Pipe	e line fuel and use e losses and unaccounted for	5 520	1 874	1 107	7 800	- 7 033		
	entory changes	491 951	- 136 668	181 830	- 341 190	22 692		
l DIS	POSITION, TOTAL	98 502 653	91 417 681	31 874 729	29 914 596	29 628 356		
LPG	's and products:(2)							
	refineries bulk plants and terminals	. 1 098 033 6 855 129	895 272 6 368 864	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316		
5 For	other carriers export	1 955 871	2 025 761	744 175	630 403	651 183		
To o		2 759 722	3 019 910	947 584	1 079 698	992 628		
	deliveries, total	12 708 755	12 309 807	4 322 407	3 981 914	4 005 486		
8 Trai		10 620 370	10 163 729	3 681 678	3 225 525	3 256 526		
	ss deliveries, total	23 329 125	22 473 536	8 004 085	7 207 439	7 262 012		
l Line	e line fuel and use e losses and unaccounted for	2 291 5 352	2 753 - 57 038	798 283	- 47 649	1 087 - 9 672		
	entory changes	- 43 181	89 750	249 290	- 97 132	- 62 408		
DIS	POSITION, TOTAL	23 293 587 39 626 217	22 509 001 36 996 274	8 254 456	7 063 526	7 191 019 11 989 367		

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Total, arrivages nets Transferts 8 TOTAL, ARRIVAGES BRUTS GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffineries Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES BRUTS 17 18 Total, arrivages nets - Tous les produits Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries Aux installations de traitement 19 Aux terminus et aux installations de stockage.
A d'autres transporteurs
En vue de l'exportation
Autres livraisons 22 Total, livraisons nettes Transferts 26 Total, livraisons brutes 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines 28 Fuites et autres pertes Variations de stocks 30 31 TOTAL, UTILISATION GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs 34 En vue de l'exportation Autres livraisons 37 Total, livraisons nettes 38 Transferts Total, livraisons brutes 39

40

43

44

Utilisations de mazout par les pipe-lines

Total, livraisons nettes - Tous les produits

Fuites et autres pertes Variations de stocks

TOTAL, UTILISATION

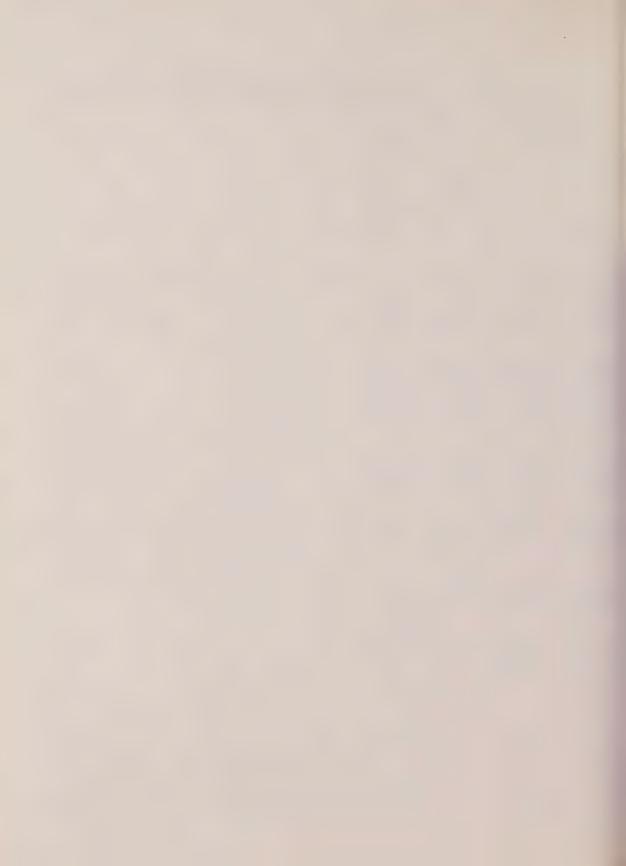
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

	Crude oil pipe lines, gathering	LPG's products trunk	All pipe line Tous les pipe	
	and trunk			2-11nes
Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires	Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	March - Mars	
	secondaires et princi- pales	duits pé troliers	1981	1980
2	2 112 625	. (52, 201	2 765 026	2 272 700
m3				3 373 799
"				2 425 720
	4 717 157	1 842 928	6 560 085	5 799 519
н	3 439 888	751 278	4 191 166	3 716 703
II.	1 277 269	1 091 650	2 368 919	2 082 816
**	- 69 611	- 64 088	- 133 699	- 362 478
**	1 512 377	269 517	1 781 894	2 292 000
**	405 059	7 694	412 753	502 833
1000	7 875 531	1 596 018	9 471 549	10 726 809
	986.4	398.5	790.0	827.3
	All pipe lin	eg		
	1981		1980	
	dollars			
	89,317,000		85,503,000	
	***		164,480,000	
	•••		246,335,000	
		m3 2 112 635 " 2 604 522 4 717 157 " 3 439 888 " 1 277 269 " - 69 611 " 1 512 377 " 405 059 '000 7 875 531 986.4 All pipe line Tous les pipe 1981 dollars 89,317,000	m3 2 112 635 1 653 301 m3 2 112 635 1 653 301 " 2 604 522 189 627 4 717 157 1 842 928 " 3 439 888 751 278 " 1 277 269 1 091 650 " - 69 611 - 64 088 " 1 512 377 269 517 " 405 059 7 694 1000 7 875 531 1 596 018 986.4 398.5 All pipe lines Tous les pipe-lines 1981 dollars	brut: conduites des GPL et des produits pé et principales m3 2 112 635 1 653 301 3 765 936 " 2 604 522 189 627 2 794 149 4 717 157 1 842 928 6 560 085 " 3 439 888 751 278 4 191 166 " 1 277 269 1 091 650 2 368 919 " - 69 611 - 64 088 - 133 699 " 1 512 377 269 517 1 781 894 " 405 059 7 694 412 753 1000 7 875 531 1 596 018 9 471 549 986.4 398.5 790.0 All pipe lines Tous les pipe—lines 1981 1980 dollars 89,317,000 85,503,000 164,480,000







Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737 - 4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

April 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

August 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Août 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

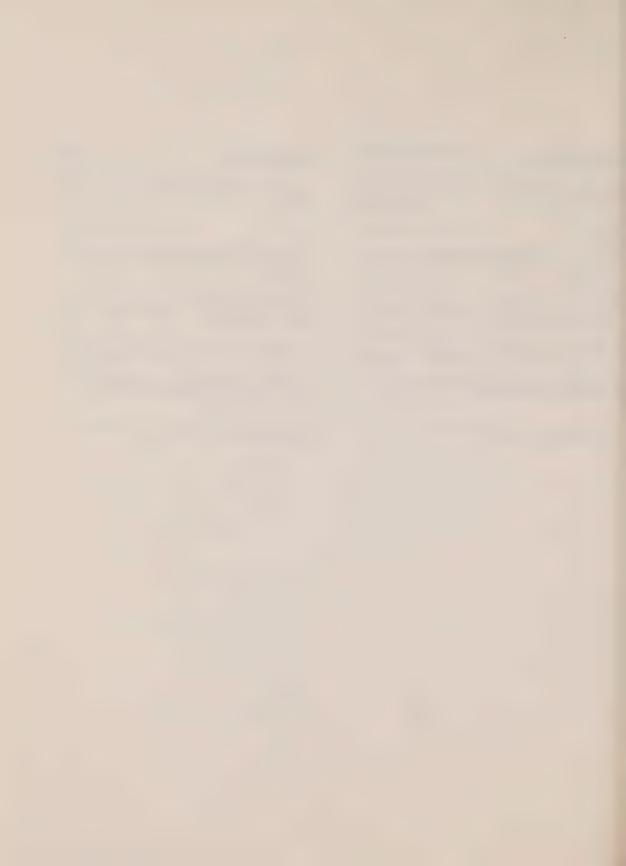
- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TA	ABLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
Ir	ntroduction	5	Introduction	5
Ta	able		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 4.6% to 12 275 486 cubic metres from 11 733 218 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 898 254 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.1%), 1 633 165 cubic metres of imported crude oil, (up 41.9%), 3 691 251 cubic metres of domestic LPG's and products (up 5.1%), and 52 816 cubic metres of imported LPG's and products (down 43.1%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.6%, s'élevant à 12 275 486 mètres cubes, en comparaison de 11 733 218 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 898 254 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.1%; 1 633 165 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 41.9%; 3 691 251 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 5.1%; et 52 816 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 43.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		April 1980		April	- 1981 - 1	Avril				
		Avril 1980		Total		Québec	Ontari	.0	Manit	oba(1)
No.		cubic me	etres -	mètres	cubes					
Rec	eipts:									
Net	receipts:									
2 From	m fields m processing plants m refineries and bulk plants	6 120 6 728 7 4 9	722		2 134 1 804 -	:	118	- 629 -	41	286
5 Imp	m other carriers orts m other	79 : 1 150 9 45 (967	1 63	4 266 3 165(2) 0 050	905 969	727	580 196		693
7 Net	receipts, total	8 129	379	8 53	1 419	905 969	846	405	50	410
Tra	nsfers:									
9 From	m other provinces m other pipe lines m interprovincial systems	15 683 6 6 963 8 687 6	360		3 592 4 219 2 393	1 306 34		413 - 041		490 758 008
11 GRO	SS RECEIPTS, TOTAL	31 463 1	892	29 90	1 623	2 212 318	3 4 544	859	4 636	666
Dis	position:									
Net	deliveries:									
13 To 14 To	refineries processing plants bulk plants and terminals	6 978 5 54 3			8 977 6 533 -	2 211 938 - -	. 112		51	184
15 To 16 For 17 To		1 095 3			5 171(3) 4 083		438	447(4)	470	198(5
18 Net	deliveries, total	8 167 !	548	8 29	4 764	2 211 938	3 269	171	521	382
Tra	nsfers:									
20 To	other provinces other pipe lines interprovincial systems	15 683 6 1 424 6 6 226 8	543		3 592 7 662 8 950	:		349 - 041		413 225 541
22 Gro	ss deliveries, total	31 502 (061	29 66	4 968	2 211 9 38	4 606	561	4 545	561
23 Pip	e line fuel and use		-		-			-		-
24 Lin	e losses and unaccounted for	7 3	323	- 1	6 442	380	- 4	980	3	629
25 Inv	entory changes	- 45	192	25	3 097		- 56	722	87	476
26 DIS	POSITION, TOTAL	31 463 8	392	29 90	1 623	2 212 318	4 544	859	4 636	666

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Imports include 289 325 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 268 796 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 436 057 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

aska: hewai		Albert	a	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		1
ubic	metres -	mètres cubes					
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
451	121	5 242	245	177 482	_	Dog shawna natualitana	
731	605		072	3 498		Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
	***		-	-	-	Des raffineries et des installations de	
16	051	29	323	5 169	_	stockage Par d'autres transporteurs	
20	-		-	J 107	-	Importations	
1	429	72	190		-	Autres arrivages	
469	206	6 072	830	186 599	400	Total, arrivages nets	
						,	
						Transferts:	
953	363		_	686 977	_	Venant d'autres provinces	
	396	6 070		281 462	-	Venant d'autres pipe-lines	
70	059	282	285	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
927	024	12 425	718	1 155 038	***	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
172	900	1 094	466	800 514	-	Aux raffineries	
	-	3	784	-	-	Aux installations de traitement	
	_		-	_		Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
	-	114	058	92 468	-	En vue de l'exportation	
10	196	3	887	~	-	Autres livraisons	
183	096	1 216	195	892 982	679	Total, livraisons nettes	
						Transferts:	
229	490	4 640	3/10		_	A d'autres provinces	
	709	1 183		196 551	-	À d'autres pipe-lines	
	746	5 169		84 911	-	À des réseaux interprovinciaux	
917	041	12 209	423	1 174 444	-	Total, livraisons brutes	
	_				_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 2	807	- 9	309	- 3 355	-	Fuites et autres pertes	
12	790	225	604	- 16 051	_	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 289 325 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 268 796 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(4) Y compris 436 057 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		April 1980	April - 1981	- Avril		
		Avril 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitob
No.		cubic metres	- mètres cubes			
		cubic meries	- metres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
2	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers	734 752 2 702 069 92 846	954 105 2 609 830 101 933	125 072	302 898 1 212 098 10 977	-
	Imports From other	74 172	52 816 25 383		52 816	_
6	Net receipts, total	3 603 839	3 744 067	125 072	1 578 789	-
	Transfers:					
	From other provinces	1 823 488	1 663 172		363 413	454 310
8 9	From other pipe lines From interprovincial systems	635 952 429 706	593 769 514 642	_	283 654	135 168
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 492 985	6 515 650	125 072	2 225 856	589 478
	Discontinue					
	Disposition:					
	Disposition: Net deliveries:					
11	Net deliveries:	264 318 1 887 371	213 028 1 886 730	- 125 072	90 364 1 473 636	22 618 39 192
11 12 13	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	1 887 371	1 886 730	125 072 -	1 473 636	39 192
11 12 13 14	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals			-		
11 12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	1 887 371 - 425 667	1 886 730 - 488 424	-	1 473 636 - 292 636(2)	39 192 - 19 315
11 12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	1 887 371 - 425 667 838 504	1 886 730 - 488 424 1 085 999	-	1 473 636 - 292 636(2) 111 596	39 192 - 19 315 101 157
11 12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281	-	1 473 636 - 292 636(2) 111 596	39 192 - 19 315 101 157 182 282
11 12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers:	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281	-	1 473 636 - 292 636(2) 111 596	39 192 - 19 315 101 157 182 282
11 12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860 1 823 488 409 466	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281 1 663 172 423 649	-	1 473 636 292 636(2) 111 596 1 968 332	39 192 - 19 315 101 157 182 282
11 12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860 1 823 488 409 466 656 192	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281 1 663 172 423 649 684 762	- - 125 072	1 473 636 292 636(2) 111 596 1 968 332	39 192
11 12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860 1 823 488 409 466 656 192 6 305 006	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281 1 663 172 423 649 684 762 6 445 764	- - 125 072	1 473 636 292 636(2) 111 596 1 968 332	39 192
11 12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total Pipe line fuel and use	1 887 371 425 667 838 504 3 415 860 1 823 488 409 466 656 192 6 305 006	1 886 730 488 424 1 085 999 3 674 281 1 663 172 423 649 684 762 6 445 764	- - 125 072	1 473 636 292 636(2) 111 596 1 968 332 	39 192

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 111 185 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April	1 - 1981	- Avril				
01			British Columbia			
Saska		Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic	metres	- mêtres cubes				No
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	032 170	647 13 1 203 74	1 30 749	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2
	_	87 40		40	Par d'autres transporteurs	3
	_	25 38		_	Importations Autres arrivages	4
30	202	1 963 66	3 37 341	_	Total, arrivages nets	6
37	202	1 303 00	3, 341		iotal, attivages nets	0
					Transferts:	
788	059		- 45 329	12 061	Venant d'autres provinces	7
		593 76	9 –	-	Venant d'autres pipe-lines	8
95	820		en ou	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
923	081	2 557 43	2 82 670	12 061	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					ULIIISALIOH.	
					Livraisons nettes:	
	_	97 01	0 3 036	_	Aux raffineries	11
87	664	130 40		12 069	Aux terminus et aux installations de stockage	12
156	019	14 23	- 2 6 222(3)	_	À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	13
	438	784 14			Autres livraisons	15
290	121	1 025 79	6 70 609	12 069	Total, livraisons nettes	16
					Transferts:	
	489	833 38		-	A d'autres provinces	17
	667 153	263 81 329 95		-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	18 19
933	430	2 452 95	3 82 670	12 069	Total, livraisons brutes	20
	-	17	6 -	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
1	384	3 72	1 -	- 15	Fuites et autres pertes	22
- 11	733	100 58	2 -	7	Variations de stocks	23
					TOTAL, UTILISATION	24
923	081	2 557 43	2 82 670	12 061	availing of the other two	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 111 185 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		April 1980	April - 1981 - A	April - 1981 - Avril					
		Avril 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(]			
No.		cubic metres	- mètres cubes						
	Receipts:								
	Net receipts:								
1	From fields	6 120 633	5 912 134	-	-	41 286			
2	From processing plants	728 722	851 804	_	-	mate			
3	From refineries and bulk plants	4 932	_		-	-			
4	From other carriers	79 125	54 266	-	580	***			
5	Imports	1 150 967	1 633 165(2)	905 969	-	-			
6	From other	45 000	80 050	_	-	3 177			
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 129 379	8 531 419	905 969	580	44 463			
	Disposition:								
	Net deliveries:								
	To refineries:								
	Quebec	2 316 622	2 211 938	905 589		26 539			
10	Ontario Manitoba	2 845 492 158 874	2 717 975 51 184		580	14 256			
	Saskatchewan Alberta	46 770 1 062 707	172 900 1 094 466	-	-				
	British Columbia	548 304	800 514	_	-	-			
14	Refineries, total	6 978 769	7 048 977	905 589	580	40 795			
15	To processing plants	54 300	116 533	-	-	-			
16	To bulk plants and terminals	***	-		-	-			
17	To other carriers	-	-	-	-	-			
18	For export	1 095 384	1 115 171(3)	_	-	3 709			
19	To other	39 095	14 083	_	-				
20	Net deliveries, total	8 167 548	8 294 764	905 589	580	44 504			
21	Pipeline fuel and use	-	-	600		-			
22	Line losses and unaccounted for	7 323	- 16 442	380	-	- 31			
23	Inventory changes	- 45 492	253 097	_	-	- 10			
24	DISPOSITION, TOTAL	8 129 379	8 531 419	905 969	580	44 463			

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Imports include 289 325 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 268 796 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

16 051 32 711 4 924 - Par d'autres transporteurs 4 - - - 727 196 Importations 5 5 875 70 998 - - Autres arrivages 6	April - 1981 -	- Avril				
Colombic		Alberta(1)				
Arrivages: Arrivages mets: Arrivages mets: Arrivages mets: 539 280 5 167 754 163 814 - Des champs pétrolifères 1 605 847 701 3 498 - Des installations de traitement 2 Par d'autres transporteurs 4 16 051 32 711 4 924 - Par d'autres transporteurs 5 5 875 70 998 Autres arrivages 6 561 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, ARRIVACES NETS 7 Utilisation: Livraisons mettes: Aux raffineries: Livraisons mettes: Aux raffineries: 23 163 28 021 - Gabber 9 8 94 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 9 Manitoba 10 10 23 163 28 021 - Saskatchewan 11 10 24 164 172 900 - Saskatchewan 11 10 466 - Alberta 12 12 400 177 - Colombie-Britannique 13 169 450 5 332 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 16 533 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 843 405 007 1 165 438 447 En vue de l'exportation 18 8 75 810 8 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 8 10 8 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 8 10 8 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 8 10 8 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 8 10 8 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 9 10 165 438 447 En vue de l'exportation 18 18 16 18 273 - Aux reminus et aux installations de stockage 16 9 10 165 438 447 En vue de l'exportation 18 18 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16 16	chewan(1)	Alberta(1)				
Arrivages mets: Arrivages mets: Des champs pétrolifères 1	cubic metres -	mètres cubes				No
Arrivages nets: Arrivages nets:					Amed	
199 280 5 167 754 163 814 -					Arrivages:	
605 847 701 3 498 - Des Installations de traitement 2 Des raffineries et des installations de stockage 3 16 051 32 711 4 924 - Par d'autres transporteurs 4 727 196 Importations 5 5 875 70 998 Autres arrivages 6 161 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, ARRIVAGES NETS 7 Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: Livraisons nettes: Aux raffineries: 151 549 1 005 334 - 122 927 Québec 0 8 94 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 9 172 900 - Saskatchevan 11 - 172 900 - Saskatchevan 11 - 1 1094 466 Albetra 12 - 610 037 190 477 - Colombie-Britannique 13 - 169 450 5 352 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 Aux installations de traitement 15 Aux installations de traitement 15 Aux installations de traitement 15 Aux installations de stockage 16 - Aux terminus et aux installations de stockage 17 - Aux terminus et aux installations de stockage 17 - Aux terminus et aux installations de stockage 18 - Aux terminus et aux installations de stockage 18 - Aux					Arrivages nets:	
Des raffineries et des installations de stockage 2 16 051 32 711 4 924 - Par d'autres transporteurs 4 727 196 Importations 5 5 875 70 998 Autres arrivages 6 66 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, ARRIVAGES NETS 7 Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: Aux raffineries: 15 549 1 005 334 - 122 927 Québec 8 47 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 9 23 163 28 021 - Manitoba 10 - 172 900 - Saskatchevan 11 - 1 094 466 - Saskatchevan 11 - 1 094 466 - CANDER SASKAT 12 - 610 037 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 - Aux installations de traitement 15 - Aux installations de traitement 15 - Aux installations de traitement 166 843 405 007 1 165 438 447 En vue de l'exportation 18 5 810 8 273 - Aux installations mettes 20 - Autres livraisons mettes 21 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stockas 23	39 280	5 167 754	163 814	-	Des champs pétrolifères	1
16 051	605	847 701	3 498	0.00	Des installations de traitement	2
727 196 Importations 55 5 875 70 998 Autres arrivages 66 561 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, ARRIVAGES NETS 7 Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: Livraisons nettes: Aux raffineries: 151 549 1 005 334 - 122 927 Québec 88 94 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 92 23 163 28 021 - Manitoba 10 - 172 900 Saskatchewan 11 - 1 094 466 Alberta 12 - 610 037 190 477 - Colombie-Britannique 13 269 450 5 352 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 Aux installations de traitement 15 Aux installations de traitement 15 Aux terminus et aux installations de stockage 16	**	-	-	~	Des raffineries et des installations de stockage	3
5 875 70 998 Autres arrivages 66 561 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, ARRIVAGES NETS 7 Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: Livraisons nettes: Aux raffineries: 151 549 1 005 334 - 122 927 Québec 88 Ontario 99 Avis 2 442 003 - 166 398 Ontario 99 Avis 2 442 003 - 166 398 Ontario 100 - 172 900 Saskatchewan 110 - 109 466 Alberta 122 - 610 037 190 477 - Colombie-Britannique 13 1269 450 5 352 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 Aux installations de traitement 15 - Aux terminus et aux installations de stockage 16 Alberta 15 - Aux terminus et aux installations de stockage 16 Alberta 16 434 447 En vue de l'exportation 18 5 810 8 273 Autres livraisons 19 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons nettes 20 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	16 051	32 711	4 924	_	Par d'autres transporteurs	4
### Description of Processing Series Process	-	-		727 196	Importations	5
Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: Aux raffineries: 151 549	5 875	70 998	_		Autres arrivages	6
Livraisons nettes: Aux raffineries: Aux raffineries: 151 549	661 811	6 119 164	172 236	727 196	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
Aux raffineries: 51 549					Utilisation:	
1 1005 334 - 122 927 Québec 8 94 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 9 94 738 2 442 003 - 166 398 Ontario 9 94 738 28 021 - - - Saskatchewan 10 10 72 700 - - Saskatchewan 11 72 700 7 - 10 74 75 7 7 10 7 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 7 10 10					Livraisons nettes:	
94 738					Aux raffineries:	
23 163			-			
- 172 900 Saskatchewan 111 - 1 094 466			-			
- 610 037 190 477 - Colombie-Britannique 13 69 450 5 352 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 Aux installations de traitement 15 Aux terminus et aux installations de stockage 16 Aux terminus et aux installations de stockage 16 Aux terminus et aux installations de stockage 16 843 405 007 1 165 438 447 En vue de l'exportation 18 8 8 273 - Autres livraisons 19 8 2103 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons nettes 20 Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 14 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23		172 900	-		Saskatchewan	11
269 450 5 352 761 190 477 289 325 Total, raffineries 14 - 116 533 - - Aux installations de traitement 15 - - - - Aux terminus et aux installations de stockage 16 - - - - À d'autres transporteurs 17 266 843 405 007 1 165 438 447 En vue de l'exportation 18 5 810 8 273 - - Autres livraisons 19 342 103 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons nettes 20 - - - Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	-		190 477			
- 116 533 Aux installations de traitement 15 Aux terminus et aux installations de stockage 16 Ad d'autres transporteurs 17 266 843 405 007 1 165 438 447 En vue de l'exportation 18 5 810 8 273 Autres livraisons 19 542 103 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons nettes 20 Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	69 450					
A d'autres transporteurs 17 66 843	-	116 533	-	ne e	Aux installations de traitement	15
66 843	-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
5 810 8 273 Autres livraisons 19 42 103 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons mettes 20 Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	-	-		-	À d'autres transporteurs	17
42 103 5 882 574 191 642 727 772 Total, livraisons mettes 20 - - - - Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	66 843	405 007	1 165	438 447	En vue de l'exportation	18
Utilisation de mazout par les pipe-lines 21 14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	5 810	8 273	w	-	Autres livraisons	19
14 905 - 28 341 - 3 355 - Fuites et autres pertes 22 4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	42 103	5 882 574	191 642	727 772	Total, livraisons mettes	20
4 803 264 931 - 16 051 - 576 Variations de stocks 23	-	-		-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
	14 905	- 28 341	- 3 355	-	Fuites et autres pertes	22
61 811 6 119 164 172 236 727 196 TOTAL, UTILISATION 24	4 803	264 931	- 16 051	- 576	Variations de stocks	23
	61 811	6 119 164	172 236	727 196	TOTAL, UTILISATION	24

¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks

de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 289 325 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 268 796 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-	to-date	January	February	March	April	Þ
		Total cumul	atif	Janvier	Février	Mars	Avril	h
		1980	1981					
No		cubic metre	s - mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	20 301 783 2 643 723 21 249	18 122 651 2 484 463	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	
4 5 6	From other carriers Imports From other	420 957 4 027 221	469 612 3 474 947	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775	54 266 1 633 165 80 050	
7	Net receipts, total	27 414 933	24 551 673	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	
8	Transfers	71 087 720	66 866 008	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	98 502 653	91 417 681	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	
	LPG's and products:(2)							
10	From processing plants From refineries and bulk plants	2 916 375 8 794 079	2 786 600 8 818 743	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	
12 13 14	From other carriers Imports From other	255 329 386 267 321 167	416 189 297 654 26 086	179 405 163 174	112 713 30 978	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	
15	Net receipts, total	12 673 217	12 345 272	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	
16	Transfers	10 620 370	10 163 729	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	23 293 587	22 509 001	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	
18	Net receipts, total - All commodities	40 088 150	36 896 945	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
20	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	22 911 626 250 469 8 398	21 595 454 331 872	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	
22	To other carriers For export To other	3 618 551 128 418	2 722 883 36 258	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	
25	Net deliveries, total	26 917 462	24 686 467	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	
26	Transfers	71 087 720	66 866 008	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	
27	Gross deliveries, total	98 005 182	91 552 475	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	5 520 491 951	1 874 - 136 668	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	
31	DISPOSITION, TOTAL	98 502 653	91 417 681	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	
	LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals	1 098 033 6 855 129	895 272 6 368 864	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	
34	To other carriers For export	1 955 871	2 025 761	744 175	630 403	651 183	488 424	
	To other	2 759 722	3 019 910	947 584	1 079 698	992 628	1 085 999	
	Net deliveries, total Transfers	12 708 755	12 309 807	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 281	
39		10 620 370	10 163 729 22 473 536	3 681 678	3 225 525 7 207 439	3 256 526	2 771 583	
10		23 329 125 2 291	22 4/3 536	8 004 085 798	7 207 439 868	7 262 012 1 087	6 445 764 176	
11		5 352 - 43 181	- 57 038 89 750	283 249 290	- 47 649 - 97 132	- 9 672 - 62 408	21 091 48 619	
43	DISPOSITION, TOTAL	23 293 587	22 509 001	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	
44	Net deliveries, total - All commodities	39 626 217	36 996 274	12 868 706	12 138 201	11 989 367	11 969 045	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pêtrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets; Des champs pétrolifères	1
Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	2
stockage Par d'autres transporteurs	4
Importations	5
Autres arrivages	6
Total, arrivages nets	7
Transferts	8
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	9
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	10 11
Par d'autres transporteurs Importations	12 13
Autres arrivages	14
Total, arrivages nets	15
Transferts	16
TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	17
Total, arrivages nets - Tous les produits	18
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries Aux installations de traitement	19 20
Aux terminus et aux installations de stock-	21
age. À d'autres transporteurs	22
En vue de l'exportation Autres livraisons	24
Total, livraisons nettes	25
Transferts	26
Total, livraisons brutes	27
	28
Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	29
Variations de stocks	30
TOTAL, UTILISATION	31
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries	32 33
Aux terminus et aux installations de stock- age	
À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	34 35
Autres livraisons	36
Total, livraisons nettes	37
Transferts	38
Total, livraisons brutes	39
Utilisations de mazout par les pipe-lines	40
Fuites et autres pertes Variations de stocks	41 42
TOTAL, UTILISATION	43
· ·	44
Total, livraisons nettes - Tous les produits	44

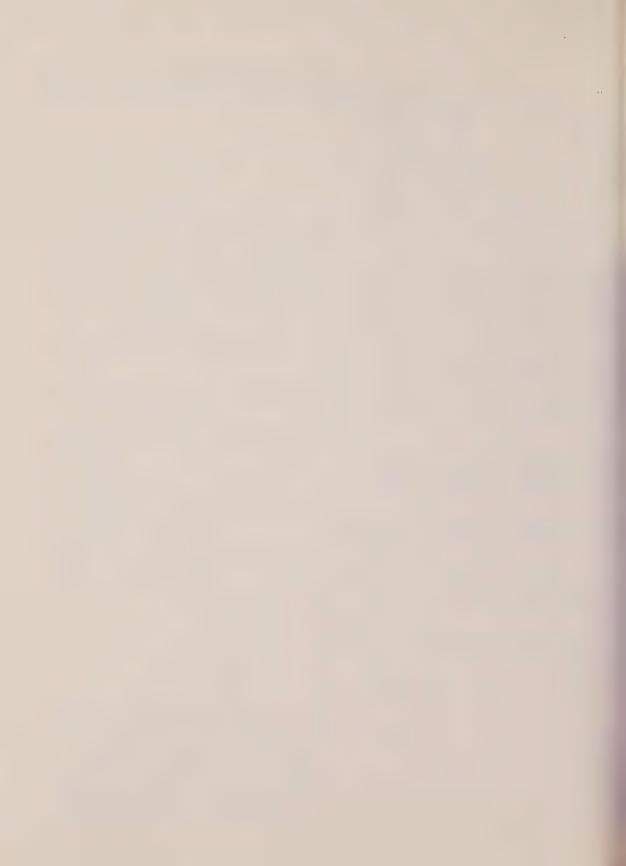
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. 0il Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPC's products trunk Conduites principales des GPL et des pro- duits pé troliers	All pipe lines Tous les pipe-lines . April - Avril	
		pipe lines, gathering and trunk			
		Pipe-lines pour le brut: con- duites			
		secondaires et princi- pales		1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expénditeurs	m3	2 189 084	1 705 129	3 894 213	3 538 027
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	11	2 684 574	205 144	2 889 718	2 899 731
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 873 658	1 910 273	6 783 931	6 437 758
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	69	3 418 107	837 257	4 255 364	4 234 927
Tanks - Réservoirs	10	1 455 551	1 073 016	2 528 567	2 202 831
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	99	156 501	67 345	223 846	638 239
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	01	1 608 870	236 756	1 845 626	1 799 804
Tanks - Réservoirs	93	405 162	21 729	426 891	485 841
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	1000	7 920 786	1 406 026	9 326 812	9 910 136
. Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		954.9	382.7	779.2	855.5
		All pipe line	es		
		Tous les pipe	e-lines		
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		•••			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		• • •			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31					





Catalogue 55-001 Mensuel

Publications Publications

DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

Oil pipe line transport

May 1981



Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737 - 4073)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666 - 3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

May 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1981

'ublished under the authority of ne Minister of Supply and ervices Canada

tatistics Canada should be credited when eproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply nd Services Canada 1981

ctober 1981 -3301-510

rice: Canada, \$2.50, \$25.00 a year ther Countries, \$3.00, \$30.00 a year

atalogue 55-001, Vol. 31, No. 5

3SN 0380-4615

ttawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Octobre 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

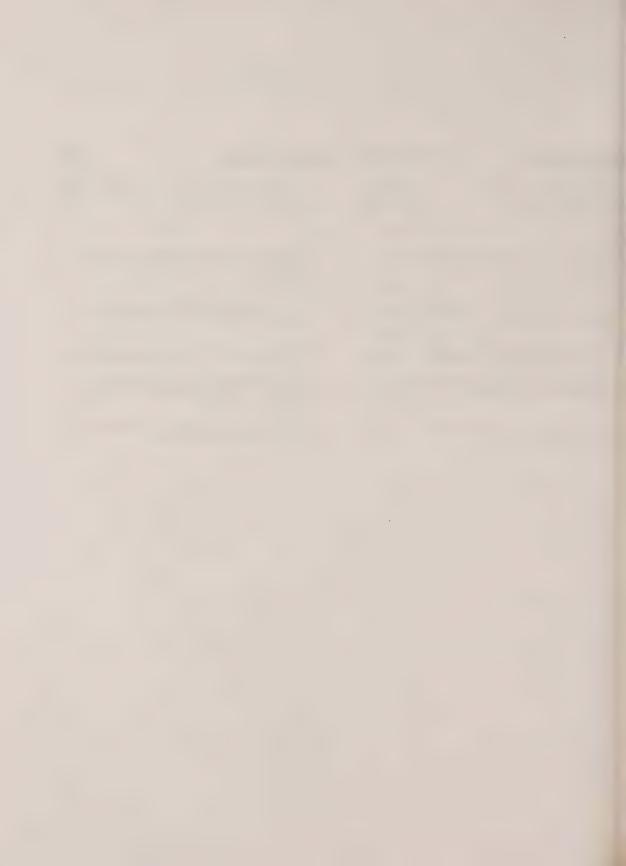
TA	ABLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page	Pa	age
In	atroduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12

14

5. Pipe-lines pour le pêtrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

14

5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 2.3% to 11 748 451 cubic metres from 12 022 509 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 647 661 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 12.4%), 1 288 665 cubic metres of imported crude oil, (up 13.5%), 3 682 739 cubic metres of domestic LPG's and products (up 14.6%), and 129 386 cubic metres of imported LPG's and products (up 47.4%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué 2.3%, s'élevant à 11 748 451 mètres cubes, en comparaison de 12 022 509 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 647 661 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 12.4%; 1 288 665 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 13.5%; 3 682 739 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 14.6%; et 129 386 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 47.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		May 1980			May - 1981 - Mai											
		Mai 1980			Tot	tal		Qu	uébec	c	Ot	ntari	io	м	anit	oba(1
No.		cub	icı	metres -	- mètro	es c	ubes									
	Receipts:															
	Net receipts:															
1 2 3			575 874	631 757 –		838 626	097 033 -			-		73	284		33	613
4 5 6	Imports		134 135			288	181 665(2) 350		696	382			288 283 —			310
7		8	720	605		936			696	382		666	855			258
	Transfers:															
		14 8				444			961	850	3	654	846	4	189	
9	* *		499 848			526 703	248 858			_		28	267			904
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 9	959	379	28	611	289	1	658	232	4	349	968	4	590	700
	Disposition:															
	Net deliveries:															
12			587			641		1	658		2		676		94	20:
13 14	To bulk plants and terminals		53	514		100	287			-		11	442			
15	•		229	- 775	1	043	324(3)					447	412(4)		420	
16			029 152				324(3) 588			-		44,	412(4)		420	12
18	Net deliveries, total	8 8	823	388	7	796	993	1	658	497	3	306	530		514	999
	Transfers:															
	To other provinces	14 8				444				-		961	850	3	654	
20 21	To other pipe lines To interprovincial systems	1 6 6 6	670 677			501 728						28	267		90 268	96
22	Gross deliveries, total	32 0	062	162	28	471	956	1	658	497	4	296	647	4	529	47
23	Pipe line fuel and use			-			-			-			-			
24	Line losses and unaccounted for		21	380		- 6	650		-	265			-		- 7	068
25	Inventory changes	-	124	163		145	983					53	321		68	29
26	DISPOSITION, TOTAL	31	050	379	29	611	289	1	450	232	6	349	040	6	590	70

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 189 895 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 293 239 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 407 992 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

lay	- 1981 - M	ai				
Sask		Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ub1	c metres -	mètres cubes				N°
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
44	5 017	5 182 776	176 691	_	Des champs pétrolifères	
	659	550 183	1 907	-	Des installations de traitement	
	~	-	-	-	Des raffineries et des installations de	
1	6 497	39 794	8 292		stockage	
	-	39 794	0 494	_	Par d'autres transporteurs Importations	
2	0 442	89 573	-	-	Autres arrivages	
48	2 615	5 862 326	186 890	_	Total, arrivages nets	
		3 002 320	100 070		iotai, aniivages nets	
					Transferts:	
97	7 836		660 513		Warrant II a barra and I a said	
	7 717	5 842 015	247 612		Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
	4 751	220 114	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	1
99	2 919	11 924 455	1 095 015	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
25	0 070	1 125 195	732 154	-	Aux raffineries	1:
	-	22 845	_	-	Aux installations de traitement	1.
	-	-	449	40	Aux terminus et aux installations de stockage	1
	_	75 898	99 217	_	À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	1
	1 471	10 117	-	um.	Autres livraisons	1
25	1 541	1 234 055	831 371	-	Total, livraisons nettes	1
					Transferts:	
10	0 012	4 (20 2/0			1 diautros provinces	1
	9 812 5 860	4 638 349 1 206 019	178 911	_	A d'autres provinces A d'autres pipe-lines	2
	6 608	4 856 110	68 701	-	À des réseaux interprovinciaux	2
97	3 821	11 934 533	1 078 983	-	Total, livraisons brutes	2
	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
	- 397	1 687	- 607	-	Fuites et autres pertes	2
1	9 495	- 11 765	16 639		Variations de stocks	2.
99	2 919	11 924 455	1 095 015	**	TOTAL, UTILISATION	20
-		11 724 433	1 075 015			

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 189 895 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 293 239 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 407 992 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		May 1980	May - 1981	May - 1981 - Mai						
		Mai 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba				
No.		cubic met	res - mètres cubes							
	Receipts:									
	Net receipts:	120 570	215 272							
2	From processing plants From refineries and bulk plants	692 578 2 465 255		139 367	327 195 1 200 022					
3	From other carriers Imports	87 771 56 300	49 662	-	20 365 129 386					
	Imports From other	50 500	89 847	-	-					
6	Net receipts, total	3 301 904	3 812 125	139 367	1 676 968					
	Transfers:									
7	From other provinces	1 775 338	1 611 938	_	383 648	399 683				
8	From other pipe lines	782 734	564 441	-	-	-				
9	From interprovincial systems	367 732	367 480		181 634	120 899				
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 227 708	6 355 984	139 367	2 242 250	520 582				
	Disposition:									
	Disposition: Net deliveries:									
	Net deliveries: To refineries	306 861	197 691		21 356	73 503				
12	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals	306 861 1 654 832	197 691 2 133 744	139 367	21 356 1 686 287 -	73 503 30 39-				
12 13 14	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	1 654 832 - 537 453	2 133 744 - 458 655	139 367 - -	1 686 287 - 277 226(2)	30 393 29 693				
12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	1 654 832 - 537 453 935 107	2 133 744 - 458 655 1 176 021	- -	1 686 287 - 277 226(2) 104 593	30 393 29 692 98 529				
12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	1 654 832 - 537 453	2 133 744 - 458 655	139 367 - - - 139 367	1 686 287 - 277 226(2)					
12 13 14 15	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	1 654 832 - 537 453 935 107	2 133 744 - 458 655 1 176 021	- -	1 686 287 - 277 226(2) 104 593	30 393 29 692 98 529				
12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938	- -	1 686 287 - 277 226(2) 104 593	30 39 29 69 98 525 232 12				
12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers:	1 654 832 - 537 453 935 107 3 434 253	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111	- -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462	30 39 29 69: 98 529 232 12 .				
12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338 465 654	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938 423 169	- -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462	30 39 29 69 98 52: 232 12				
12 13 14 15 16 17 18 19 20	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338 465 654 684 812 6 360 057	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938 423 169 508 752 6 509 970	139 367 - - - -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462	30 39 29 69; 98 52; 232 12 228 17; 120 89;				
12 13 14 15 16 17 18 19 20	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338 465 654 684 812	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938 423 169 508 752	139 367 - - - -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462	30 39 29 69 98 52 232 12 228 17 120 89				
12 13 14 15 16	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338 465 654 684 812 6 360 057	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938 423 169 508 752 6 509 970	139 367 - - - -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462	30 39 29 69 98 52 232 12 228 17 120 89 581 19				
12 13 14 15 16 17 18 19 20 21	Net deliveries: To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers: To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total Pipe line fuel and use	1 654 832 537 453 935 107 3 434 253 1 775 338 465 654 684 812 6 360 057	2 133 744 458 655 1 176 021 3 966 111 1 611 938 423 169 508 752 6 509 970 540 - 19 307	139 367 - - - -	1 686 287 277 226(2) 104 593 2 089 462 - 181 634 2 271 096	30 39 29 69 98 52 232 12 228 17 120 89				

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 80 763 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

					-
May - 1981 -	Mai				
Carlos		British Columbia			
Saskat- chewan(4)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres	- mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
1 021	683 559	3 598	-	Des installations de traitement	1
25 519	1 131 832 22 393	31 117 6 904		Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	2
-	-	-	-	Importations	4
-	89 847			Autres arrivages	5
26 540	1 927 631	41 619	-	Total, arrivages nets	6
				Transferts:	
775 861	_	41 089	11 657	Venant d'autres provinces	7
-	564 441	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
64 947	-		-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
867 348	2 492 072	82 708	11 657	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	99 234	3 598	-	Aux raffineries	11
104 528	141 974	19 460	11 731	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	12
100 665	45 909	5 163(3)	_	En vue de l'exportation	14
47 046	883 023	42 830	-	Autres livraisons	15
252 239	1 170 140	71 051	11 731	Total, livraisons mettes	16
				Transferts:	
555 161	816 950	11 657		À d'autres provinces	17
27 099	275 171	-	-	À d'autres pipe-lines	18
37 848	289 270	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
872 347	2 551 531	82 708	11 731	Total, livraisons brutes	20
-	540	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 2 710	- 15 623	-	- 80	Fuites et autres pertes	22
- 2 289	- 44 376	_	6	Variations de stocks	23
867 348	2 492 072	82 708	11 657	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 80 763 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		May 1980	May - 1981 - Mas	L		
		Mai 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres	s - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 575 631	5 838 097	-	-	33 613
2	From processing plants	874 757	626 033	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	From other carriers	134 791	68 181	-	1 288	-
5	Imports	1 135 426	1 288 665(2)	696 382	_	-
6	From other	_	115 350	_	_	2 762
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 720 605	7 936 326	696 382	1 288	36 375
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec	2 335 365	1 658 497	696 647	-	29 358
10	Ontario Manitoba	2 814 054 149 800	2 781 676 94 202	-	1 288	3 952
	Saskatchewan Alberta	264 887	250 070	_		_
	British Columbia	1 277 599 746 228	1 125 195 732 154		-	-
14	Refineries, total	7 587 933	6 641 794	696 647	1 288	33 310
15	To processing plants	53 514	100 287	***	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-
17	To other carriers	-	-	-	-	-
18	For export	1 029 775	1 043 324(3)	-		2 946
19	To other	152 166	11 588	-	~	-
20	Net deliveries, total	8 823 388	7 796 993	696 647	1 288	36 256
21	Pipeline fuel and use	-	-	**	-	-
22	Line losses and unaccounted for	21 380	- 6 650	- 265	-	- 68
23	Inventory changes	- 124 163	145 983	-	-	187
24	DISPOSITION, TOTAL	8 720 605	7 936 326	696 382	1 288	36 375

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 189 895 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 407 992 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1981 - 1	Mai				
Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes		UNIX		No
Cubac Madrad	40000				
				Arrivagea:	
E7/ 070	5 0/7 070			Arrivages nets:	
576 878	5 067 272	160 334	-	Des champs pétrolifères	1
659	623 467	1 907	-	Des installations de traitement	2
	-	NA.	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
16 497	43 452	6 944	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	592 283	Importations	5
19 597	92 991	-	-	Autres arrivages	6
613 631	5 827 182	169 185	592 283	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
88 444 173 648	834 752 2 422 189		9 296 180 599	Québec Ontario	8
25 480	68 722	-	100 399	Manitoba	10
13 431	236 639 1 125 195		-	Saskatchewan	11
_	581 773	150 381	_	Alberta Colombie~Britannique	12 13
301 003	5 269 270	150 381	189 895	Total, raffineries	14
-	100 287	-	-	Aux installations de traitement	15
~	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
44	••	-	-	À d'autres transporteurs	17
282 551	344 672	2 772	410 383	En vue de l'exportation	18
1 471	10 117		-	Autres livraisons	19
585 025	5 724 346	153 153	600 278	Total, livraisons nettes	20
-	-	-		Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
30 742	- 36 452	- 607	PD.	Fuites et autres pertes	22
- 2 136	139 288	16 639	- 7 995	Variations de stocks	23
613 631	5 827 182	169 185	592 283	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 189 895 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 407 992 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
No.			- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	32 998 047 4 247 202 26 181	29 872 882 3 962 300	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 097 626 033
4 5 6	From other carriers Imports From other	634 873 6 313 614 45 000	592 059 6 396 777 195 400	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775 -	54 266 1 633 165 80 050	68 181 1 288 665 115 350
7	Net receipts, total	44 264 917	41 019 418	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 326
8	Transfers	117 661 007	108 911 175	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	161 925 924	149 930 593	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	4 343 705 13 961 403	4 756 078 13 956 430	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 373 2 527 857
12 13 14	From other carriers Imports From other	435 946 516 739 321 167	567 784 479 856 141 316	179 405 163 174	112 713 30 978 -	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 662 129 386 89 847
15	Net receipts, total	19 578 960	19 901 464	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 125
16	Transfers	16 435 320	15 479 171	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	36 014 280	35 380 635	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18	Net receipts, total - All commodities	63 843 877	60 920 882	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 451
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19 20 21	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	37 478 328 358 283 8 398	35 286 225 548 692	7 524 223 93 589 -	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 794 100 287
22 23 24	To other carriers For export To other	5 743 710 319 679	4 881 378 61 929	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 324 11 588
25	Net deliveries, total	43 908 398	40 778 224	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 993
26	Transfers	117 661 007	108 911 175	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
27	Gross deliveries, total	161 569 405	149 689 399	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 956
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	34 223 322 296	- 21 218 262 412	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 650 145 983
31	DISPOSITION, TOTAL	161 925 924	149 930 593	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
32 33	To refineries To bulk plants and terminals	1 669 212 10 397 332	1 305 991 10 389 338	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	197 691 2 133 744
34 35 36	To other carriers For export To other	2 958 991 4 533 333	2 972 840 5 281 930	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 655 1 176 021
37	Net deliveries, total	19 558 868	19 950 099	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 281	3 966 111
38	Transfers	16 435 320	15 479 171	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
39	Gross deliveries, total	35 994 188	35 429 270	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 970
41	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	3 494 14 430 2 168	3 469 - 55 254 3 150	798 283 249 290	868 - 47 649 - 97 132	1 087 - 9 672 - 62 408	176 21 091 48 619	540 - 19 307 - 135 219
43	DISPOSITION, TOTAL	36 014 280	35 380 635	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
44	Net deliveries, total - All commodities	63 467 266	60 728 323	12 868 706	12 138 201	11 989 367	11 969 045	11 763 104

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	D€cembre	

cubic metres - mètres cubes Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES BRUTS GPL et produits pétroliers(2): Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffineries Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES BRUTS Total, arrivages nets - Tous les produits Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: Aux raffineries
Aux installations de traitement
Aux terminus et aux installations de stock-A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons Total, livraisons nettes Transferts Total, livraisons brutes 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines 28 Fuites et autres pertes Variations de stocks TOTAL, UTILISATION 31 GPL et produits pétroliers(2): Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons Total, livraisons nettes 37 Transferts Total, livraisons brutes Utilisations de mazout par les pipe-lines Puites et autres pertes Variations de stocks

43

44

TOTAL, UTILISATION

Total, livraisons nettes - Tous les produits

⁽¹⁾ Source au tableau 1.

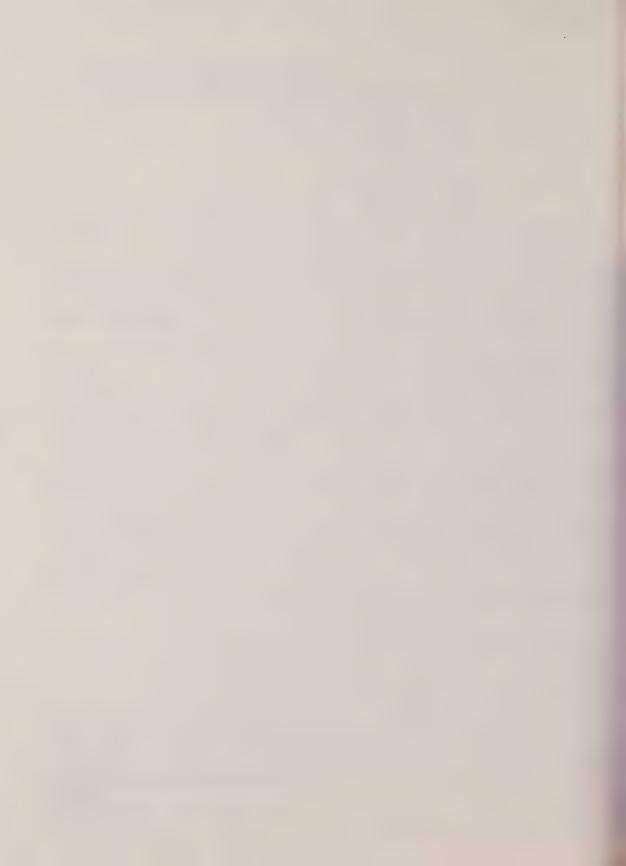
⁽²⁾ Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's products trunk	All pipe lin			
		Pipe-lines pour le brut: con- duites	Conduites principales des GPL et des pro-	May - Mai			
		secondaires et princi- pales	duits pé troliers	1981	1980		
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:							
hippers' balances - Inventaire des expénditeurs	m3	2 265 180	1 619 442	3 884 622	3 372 51		
arriers' balances - Inventaire des transporteurs	**	2 702 025	178 768	2 880 793	2 920 29		
NVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 967 205	1 798 210	6 765 415	6 292 81		
il held in Canada – Pétrole conservé au Canada:							
ines - Réseaux	**	3 463 125	779 918	4 243 043	4 190 92		
anks - Réservoirs	**	1 504 080	1 018 292	2 522 372	2 101 89		
inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	93 547	- 112 063	- 18 516	- 144 94		
anadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:							
ines - Réseaux	10	655 956	221 741	877 697	1 796 78		
anks - Réservoirs		410 512	13 588	424 100	380 44		
ubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:							
Crunk lines - Conduites principales	1000	7 517 336	1 234 700	8 752 036	10 424 73		
verage kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:							
Crunk lines - Conduites principales		964.1	311.3	744.0	850.		
		All pipe line	ès				
		Tous les pipe	e-lines				
		1981			1980		
		dollars					
perating revenues - Recettes d'exploitation:							
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,00		
ix months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		• • •			164,480,00		
line months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		0 0 0			246,335,00		
.2 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		•••			331,247,00		





atalogue 55-001 Monthly Publications Catalogue 55-001 Mensuel Oil pipe line Transport du pétrole ransport par pipe-lines lune 1981 Juin 1981 Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, KIA 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, KIA 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426 - 5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992 - 4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666 - 3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, KIA OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KIA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina et composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

June 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

October 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Octobre 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

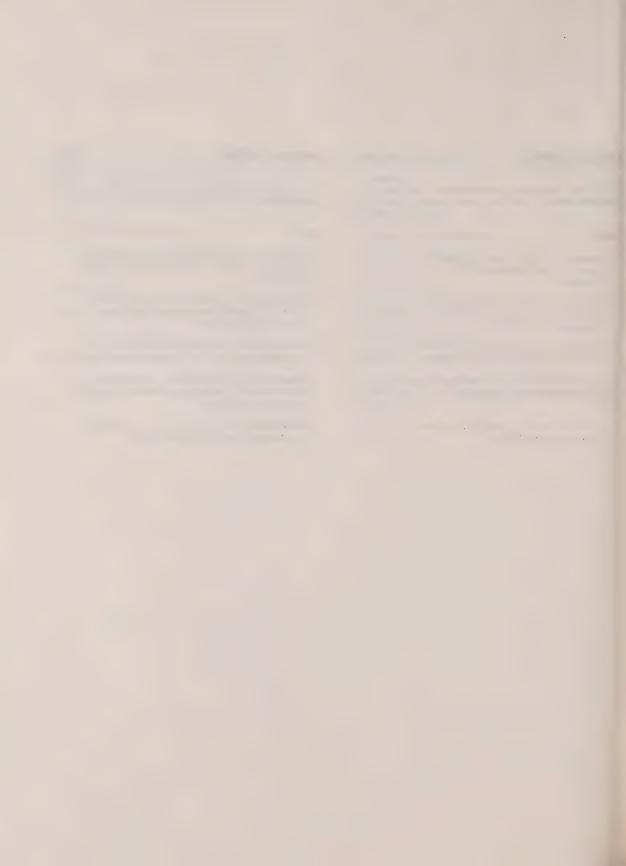
TA	BLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pê- trole liquéfiés et de produits pêtro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12

14

5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

14

5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June decreased 3.9% to 11 550 157 cubic metres from 12 013 799 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 220 984 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 19.2%), 1 678 708 cubic metres of imported crude oil, (up 75.2%), 3 587 947 cubic metres of domestic LPG's and products (up 8.7%), and 62 518 cubic metres of imported LPG's and products (up 15.9%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.9%, s'élevant à 11 550 157 mètres cubes, en comparaison de 12 013 799 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 220 984 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 19.2%; 1 678 708 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 75.2%; 3 587 947 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 8.7%; et 62 518 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 15.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		June 1980	June - 1981 - Ju	iin		
		Juin 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 732 471 776 015	5 507 510 517 443	- - -	55 866 -	43 435 - -
4 5 6	From other carriers Imports From other	191 682 957 955	186 897 1 678 708(2) 9 134	1 134 918	906 543 790 —	12 809 - -
7	Net receipts, total	8 658 123	7 899 692	1 134 918	600 - 562	56 244
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 097 750 7 310 642 840 668	11 282 912 5 556 225 914 472	858 581 - -	3 112 149 - 29 241	3 396 681 53 634 317 681
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 907 183	25 653 301	1 993 499	3 741 952	3 824 240
	Disposition:					
	Net deliveries:					
13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 550 844 87 803 -	6 970 428 95 049 - -	1 994 662 - - -	2 374 399 56 542 -	114 369
16 17	For export To other	887 714 40 459	897 635(3) 5 884	-	346 726(4)	356 203(5)
18	Net deliveries, total	8 566 820	7 968 996	1 994 662	2 777 667	470 572
	Transfers:					
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 097 750 1 514 113 6 637 197	11 282 912 1 405 307 5 065 390	- - -	858 581 - 29 241	3 112 149 111 853 259 462
22	Gross deliveries, total	31 815 880	25 722 605	1 994 662	3 665 489	3 954 036
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	**	-
24	Line losses and unaccounted for	- 11 120	24 559	- 1 163	- 4 840	4 192
25	Inventory changes	102 423	- 93 863	-	81 303	- 133 988
26	DISPOSITION, TOTAL	31 907 183	25 653 301	1 993 499	3 741 952	3 824 240

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 229 357 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 322 745 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 314 433 cubic metres of United States oil re~exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Saska	it-		British Columbia			
hewa		Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
ubic	metres -	mètres cubes				1
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
415	476	4 881 482	167 117	-	Des champs pétrolifères	
	319	440 443	3 815	-	Des installations de traitement	
	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de	
ρ	616	150 895	13 671		stockage	
0		130 033	13 0/1	_	Par d'autres transporteurs Importations	
4	779	4 355	-	-	Autres arrivages	
446	190	5 477 175	184 603			
		3 417 213	104 003		Total, arrivages nets	
					Transferts:	
227	409	_	688 092	-	Venant d'autres provinces	
180	620	5 037 847	284 124	_	Venant d'autres pipe-lines	
319	525	248 025	-	mo	Venant des réseaux interprovinciaux	1
173	744	10 763 047	1 156 819	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	:
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
256	860	1 421 315	808 823		A m-6611	
230	-	38 507	000 023	- I	Aux raffineries Aux installations de traitement	1
	-	-			Aux terminus et aux installations de stockage	1
	-	-	-	-	À d'autres transporteurs	1
2	424	115 410 3 460	79 296	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
259	284	1 578 692	888 119	-	Total, livraisons mettes	1
					Transferts:	
306	681	2 015 501				
	251	3 915 501 1 069 999	188 204	_	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	1 2
	894	4 215 873	95 920	-	À des réseaux interprovinciaux	2
156	110	10 780 065	1 172 243	-	Total, livraisons brutes	2
	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
- 2	521	26 436	2 455	-	Fuites et autres pertes	2
20	155	- 43 454	- 17 879	400	Variations de stocks	2
173	744	10 763 047	1 156 819	-	TOTAL, UTILISATION	2
		20 103 047	2 430 043			

pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis. (2) Les importations comprennent 229 357 mêtres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 322 745 mêtres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 314 433 mêtres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mêtres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		June 1980	June - 1981	- Juin		
		Juin 1980				
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitob
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2	From processing plants From refineries and bulk plants	699 866 2 484 434	814 623 2 452 875	- 135 561	201 477 1 149 574	-
3 4 5	From other carriers Imports From other	117 452 53 922	104 081 62 518 216 368	-	17 403 62 518	-
6	Net receipts, total	3 355 674	3 650 465	135 561	1 430 972	-
	Transfers:					
	From other provinces	1 757 187	1 626 901	-	396 085	413 159
8 9	From other pipe lines From interprovincial systems	619 296 371 936	699 956 545 944	_	347 137	143 331
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 104 093	6 523 266	135 561	2 174 194	556 490
	Diagonisians					
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11 12	To refineries To bulk plants and terminals	332 175 1 668 170	190 468 1 652 615	135 561	75 999 1 316 911	9 768 32 683
13 14	To other carriers For export	538 418	453 357	_	310 917(2)	_
15	To other	964 451	1 318 114	-	111 922	123 452
16	Net deliveries, total	3 503 214	3 614 554	135 561	1 815 749	165 903
	Transfers:					
	To other provinces	1 757 187	1 626 901	-	_	227 302
19	To other pipe lines To interprovincial systems	486 766 504 466	528 205 717 695		347 137	143 331
20	Gross deliveries, total	6 251 633	6 487 355	135 561	2 162 886	536 536
21	Pipe line fuel and use	674	140	_	-ma	-
22	Line losses and unaccounted for	397	- 16 543	-	- 7 537	- 142
23	Inventory changes	- 148 611	52 314	ton	18 845	20 096
0.7	DISPOSITION, TOTAL	6 104 093	6 523 266	135 561	2 174 194	556 490

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 51 265 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1981 -	Juin				
Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres -	mètres cubes				N
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
1 070	609 940	2 136	-	Des installations de traitement	
42 425	1 096 940 83 640	28 375 3 038	-	Des raffineries et des installations de stockage	- 1
_		3 036	_	Par d'autres transporteurs Importations	
~	216 368	40	-	Autres arrivages	
43 495	2 006 888	33 549	-	Total, arrivages nets	-
				Transferts:	
811 967	-	1 057	4 633	Venant d'autres provinces	
48 447 55 476	651 509	100		Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
959 385	2 658 397	34 606	4 633	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	102 565	2 136	_	Aux raffineries	1
139 113	-	23 742	4 605	Aux terminus et aux installations de stockage	13
90 643	47 702	4 095(3)	_	À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	10
42 446	1 040 294	-	-	Autres livraisons	1.
272 202	1 190 561	29 973	4 605	Total, livraisons nettes	16
				Transferts:	
581 942	813 024	4 633	_	À d'autres provinces	17
55 476 48 447	329 398 322 111	-	_	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	18
958 067	2 655 094	34 606	4 605	Total, livraisons brutes	20
	140			Utilisation de mazout par les pipe-lines	2:
	140			01-120d1411	-
- 772	- 8 107	-	15	Fuites et autres pertes	2:
2 090	11 270	-	13	Variations de stocks	2.
959 385	2 658 397	34 606	4 633	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 51 265 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		June 1980	June - 1981 - Jui	n		
		Juin 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(]
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 732 471	5 507 510	-	-	43 435
2	From processing plants	776 015	517 443	_	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	_	-	~
4	From other carriers	191 682	186 897	_	906	6 374
5	Imports	957 955	1 678 708(2)	1 134 918	_	_
6	From other	-	9 134	_		
Ť				1 124 019	906	49 809
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 658 123	7 899 692	1 134 918	906	49 809
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
	Quebec	2 164 995	1 994 662	1 136 081	.	
9 10	Ontario Manitoba	2 680 171 144 862	2 374 399 114 369		906	11 848 32 336
	Saskatchewan	277 525	256 860	-	-	-
	Alberta British Columbia	1 424 610 858 681	1 421 315 808 823		-	-
14	Refineries, total	7 550 844	6 970 428	1 136 081	906	44 184
15	To processing plants	87 803	95 049	_	_	-
16	To bulk plants and terminals	_	_	-	-	
	To other carriers	_	_	_	_	_
	For export	887 714	897 635(3)	_	_	5 666
	To other	40 459	5 884	_		_
				1 126 001	200	10.050
20	Net deliveries, total	8 566 820	7 968 996	1 136 081	906	49 850
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 11 120	24 559	- 1 163	-	29
23	Inventory changes	102 423	- 93 863	_	_	- 70
	DISPOSITION, TOTAL	8 658 123	7 899 692	1 134 918	906	49 809
24	DIGIOGRAPHICAL	0 000 123	7 099 092	1 134 718	700	47 007

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Imports include 229 357 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 322 745 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		British	United			
askat-	Alberta(1)	Columbia	States			
hewan(1)	Albeita(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		No	
ubic metres -	mètres cubes					
				Arrivages:		
				Arrivages nets:		
544 181	4 767 265	152 629	-	Des champs pétrolifères		
17 319	496 309	3 815	-	Des installations de traitement		
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage		
12 350	154 956	12 311	-	Par d'autres transporteurs		
-	-	-	543 790	Importations		
6 568	2 566		-	Autres arrivages		
80 418	5 412 096	168 755	543 790	TOTAL, ARRIVAGES NETS		
				Utilisation:		
				Livraisons nettes:		
				Aux raffineries:		
91 326	767 255	_	-	Québec		
.81 440 9 885	1 950 848 72 148	-	229 357	Ontario Manitoba		
44 507	212 353		-	Saskatchewan		
-	1 421 315 627 602	181 221		Alberta Colombie-Britannique		
327 158	5 051 521	181 221	229 357	Total, raffineries		
	95 049	_	_	Aux installations de traitement		
	93 049		***	Aux terminus et aux installations de stockage		
		_	_	À d'autres transporteurs		
227 461	347 117	2 958	314 433	En vue de l'exportation		
2 424	3 460	2 330	314 433	Autres livraisons		
557 043	5 497 147	184 179	543 790	Total, livraisons nettes		
,,,,	3 437 147	104 177	3.0 7.0	,		
-	•	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		
21 242	44 480	2 455	100	Fuites et autres pertes		
44 617	- 120 531	- 17 879	_	Variations de stocks		
580 418	5 421 096	168 755	543 790	TOTAL, UTILISATION		

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stacs de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 229 357 mêtres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mêtres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 322 745 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-		January	February	March	April	May
		Total cumul	atif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.		1980	1981					
110		cubic metre	s - mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	39 730 518 5 023 217 26 183	4 479 743	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 097 626 033
4 5 6	From other carriers Imports From other	826 555 7 271 569 45 000	8 075 485	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775	54 266 1 633 165 80 050	68 181 1 288 665 115 350
7	Net receipts, total	52 923 040	48 919 110	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 326
8	Transfers	140 910 067	126 664 784	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	193 833 107	175 583 894	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	5 043 571 16 445 837		964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 373 2 527 857
12 13 14	From other carriers Imports From other	553 398 570 661 321 167		179 405 163 174	112 713 30 978	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 662 129 386 89 847
15	Net receipts, total	22 934 634	23 551 929	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 125
16	Transfers	19 183 739	18 351 972	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	42 118 373	41 903 901	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18	Net receipts, total - All commodities	75 857 674	72 471 039	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 451
	Disposition:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
19 20 21	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	45 029 173 446 086 8 398	643 741	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 794 100 287
22 23 24	To other carriers For export	6 631 424	5 779 013	_				
	To other	360 138		918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 324 11 588
25	To other Net deliveries, total		67 813				1 115 171	
		360 138	67 813 48 747 220	9 815	19 151	7 292	1 115 171 14 083	11 588
25 26	Net deliveries, total	360 138 52 475 218	67 813 48 747 220 126 664 784	9 815 8 546 299	19 151 8 156 287	7 292 7 983 881	1 115 171 14 083 8 294 764	11 588 7 796 993
25 26 27	Net deliveries, total Transfers	360 138 52 475 218 140 910 067	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004	9 815 8 546 299 23 145 493	19 151 8 156 287 22 091 699	7 292 7 983 881 21 628 816	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956
25 26 27 28 29 30	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28:	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 3 341 168 549	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - - 16 442	11 588 7 796 993 20 674 963
25 26 27 28 29 30	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 283 23 103 424 719	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 3 341 168 549	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956
25 26 27 28 29 30 31	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 283 23 103 424 719	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956
25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28: 23 103 424 715 193 833 107	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 3 341 168 549 175 583 894	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097 29 901 623	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956 - 6 650 145 983 28 611 289
25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 288 23 103 424 715 193 833 107 2 001 387 12 065 502	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 3 341 168 549 175 583 894 1 496 459 12 041 953 3 426 197 6 600 044	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 744 175	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356 324 359 2 037 316 - 651 183	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - - 16 442 233 097 29 901 623 213 028 1 886 730	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956 - 6 650 145 983 28 611 289 197 691 2 133 744 458 655 1 176 021
25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28: 23 100 424 718 193 833 107 2 001 387 12 065 507 3 497 784	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 3 341 168 549 175 583 894 1 496 459 12 041 953 3 426 197 6 600 044 23 564 653	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 744 175 947 584	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356 324 359 2 037 316 - 651 183 992 628	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 42 233 097 29 901 623 213 028 1 886 730 - 488 424 1 085 999	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956 - 6 650 145 983 28 611 289 197 691 2 133 744 - 458 655 1 176 021 3 966 111
25 26 27 28 29 30 31 32 33 33 34 35 36 37 38	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28: 23 100 424 718 193 833 107 2 001 387 12 065 502 3 497 405 5 497 784 23 062 083	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 18 549 175 583 894 1 496 459 12 041 953 3 426 197 6 600 044 23 564 653 18 351 972	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 744 175 947 584 4 322 407	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698 3 981 914	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356 324 359 2 037 316 651 183 992 628 4 005 486	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097 29 901 623 213 028 1 886 730 - 488 424 1 085 999 3 674 181	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956 -6 650 145 983 28 611 289 197 691 2 133 744 -458 655 1 176 021 3 966 111 2 543 859
25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28: 23 103 424 718 193 833 107 2 001 383 12 065 503 5 497 784 23 062 083 19 183 738	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 18 549 175 583 894 1 496 459 12 041 953 3 426 197 6 600 044 23 564 653 18 351 972 41 916 625 3 609 71 797	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 744 175 947 584 4 322 407 3 681 678	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698 3 981 914 3 225 525	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356 324 359 2 037 316 - 651 183 992 628 4 005 486 3 256 526	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097 29 901 623 213 028 213 028 1 886 730 - 488 424 1 085 999 3 674 181 2 771 583	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956 - 6 650 145 983 28 611 289 197 691 2 133 744 - 458 655 1 176 021 3 966 111 2 543 859 6 509 970 - 19 307
25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42	Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes DISPOSITION, TOTAL LPG's and products:(2) To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other Net deliveries, total Transfers Gross deliveries, total Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	360 138 52 475 218 140 910 067 193 385 28: 23 103 424 718 193 833 107 2 001 381 12 065 502 3 497 405 5 497 784 23 062 082 19 183 736 42 245 821 4 166 14 827	67 813 48 747 220 126 664 784 175 412 004 18 549 175 583 894 1 496 459 12 041 953 3 426 197 6 600 044 23 564 653 18 351 972 41 916 625 3 609 - 71 797 - 55 464	9 815 8 546 299 23 145 493 31 691 792 1 107 181 830 31 874 729 323 984 2 306 664 744 175 947 584 4 322 407 3 681 678 8 004 085 798	19 151 8 156 287 22 091 699 30 247 986 7 800 - 341 190 29 914 596 246 929 2 024 884 - 630 403 1 079 698 3 981 914 3 225 525 7 207 439 - 47 649	7 292 7 983 881 21 628 816 29 612 697 - 7 033 22 692 29 628 356 324 359 2 037 316 - 651 183 992 628 4 005 486 3 256 526 7 262 012 1 087 - 9 672	1 115 171 14 083 8 294 764 21 370 204 29 664 968 - 16 442 253 097 29 901 623 213 028 1 886 730 - 488 424 1 085 999 3 674 181 2 771 583 6 445 764 176 21 091	11 588 7 796 993 20 674 963 28 471 956

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

140 Fultes et autres pertes 41 - 16 543 Fultes et autres pertes 42 52 314 Variations de stocks 42 6 523 266 TOTAL, UTILISATION 43					No
Story Stor	cubic metres	- mētres cubes			
\$ 907 510 Silvania					
Second Dec Change patrolitres 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
1677 708 Importations 3 Autre artivages make 7 7 7 7 7 7 7 7 7	517 443			Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	3
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1 678 708			Importations	
17.53 c. 699 NOTAL, AREVACES BEDTE 9	7 899 692			Total, arrivages nets	7
### 100	17 753 609			Transferts	8
104 623 Does installations de tratiment 10	25 653 301			TOTAL, ARRIVAGES ERDTS	9
Des Installations de stockage et des raffi- 104 081				GPL et produits pétroliers(2):	
216 368 3 650 465 3 750 157 Total, arrivages mate 15 6 523 266 TOTAL, ARRIVAGES BRUTS 17 Total, arrivages mate - Tous les produite 18 Utilisations: Brut et équivalent(1): Livrations mettes: Ans reffinence 19 Ans installations de traitement 20 Ans terminus et ans installations de stock 21 887 535 25 889 996 Total, Ivrations mettes 22 Aux terminus et ans installations de stock 22 887 535 25 889 996 Total, livrations brutes 25 17 753 609 Transferts 26 25 722 605 Total, livrations brutes 28 Pultes et antres pretes 28 16 62 63 337 17 76 68 96 TOTAL, UTILISATION 31 36 16 35 136 31 37 14 18 18 14 38 16 35 15 14 39 18 114 30 18 154 40 18 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19	2 452 875 104 081			Des installations de stockage et des raffi- neries Par d'autres transporteurs Importations	11 12 13
Transferts 16	216 368				
TOTAL, ABLIVACES BRUTS 17	3 650 465				
Total, arrivages nets - Tous les produits 18	2 872 801				
### Brut et & @ufvalent(1): 1.	6 523 266			·	
Brut et &quivalent(1): Livraisons nettes:	11 550 157			Total, arrivages nets - Tous les produits	18
1970 428				Utilisation:	
Aux raffineries				Brut et équivalent(1):	
## A d'autre transporteurs				Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	20
7 968 996 17 753 609 Transferts 26 27 722 605 Total, livraisons brutes 27 Utilisations de mazout par les pipe-lines 28 Fuites et autres pertes 29 Variations de stocks 30 25 653 301 TOTAL, UTILISATION 31 GFL et produits pétroliers(2): Aux raffineries 32 Aux raffineries Aux raffineries 33 Aux raffineries 34 Furue de l'exportation 35 Autres livraisons 36 3614 554 Total, livraisons mettes 37 Total, livraisons brutes 39 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 43 Fotal, livraisons mettes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pertes 48 Fuites et autres pertes 49 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pertes 48 Fuites et autres pertes 49 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pertes 48 Fuites et autres pertes 49 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 46 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pertes 48 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 46 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pertes 48 Fuites et autres pertes 49 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 40 Fuites et autres pertes 41 Fuites et autres pertes 42 Fuites et autres pertes 44 Fuites et autres pertes 45 Fuites et autres pertes 47 Fuites et autres pe				À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	23
Transferts 26 Total, livraisons brutes 27				Total, livraisons nettes	25
25 722 605 Total, Hyraisons brutes 27				Transferts	26
Utilisations de mazout par les pipe-lines 28				Total, Livraisons brutes	27
### Comparison of Comparison o	24 559			Fuites et autres pertes	29
190 468 1 652 615 2 Aux terminus et aux installations de stock- 33 32 34 453 357 3 Fin vue de l'exportation 3 53 3 1318 114 3 614 554 3 Total, livraisons mettes 37 2 872 801 4 Transferts 38 4 Total, livraisons brutes 39 4 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 - 16 543 52 314 52 314 55 314 56 523 266 57 57 57 58 58 59 59 59 59 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50 50	25 653 301			TOTAL, UTILISATION	31
190 468 1 652 615 Aux terminus et aux installations de stock- age 2 A d'autres transporteurs 34 453 357 1 318 114 3 614 554 3 614 554 3 7				GPL et produits pétroliers(2):	
A d'autres transporteurs 34	190 468 1 652 615			Aux terminus et aux installations de stock-	
3 614 554 2 872 801 Transferts 38 6 487 355 Total, livraisons brutes 140 - 16 543 2 314 Fuites et sutres pertes 41 - 17 543 52 314 TOTAL, UTILISATION 43 Total, livraisons nettes - Tous les 44 Total, livraisons nettes - Tous les	453 357			λ d'autres transporteurs En vue de l'exportation	35 36
2 872 801 6 487 355 Total, livraisons brutes 140 - 16 543 - 52 314 5 2 314 6 523 266 Total, Urilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Variations de stocks 42 Total, Urilisation 43 Total, Urilisation 43				Total, livraisons nettes	37
6 487 355 140 140 145 543 52 314 6 523 266 Total, livraisons brutes 39 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 Variations de stocks 42 Variations de stocks 42 Total, UTILISATION 43 Total, livraisons nettes - Tous les 44				Transferts	38
140 Utilisations de mazout par les pipe-lines 40 Fuites et autres pertes 41 1-16 543 Variations de stocks 42 52 314 52 314 52 3266 707AL, UTILISATION 43 Total, livraisons nettes - Tous les 44				Total, livraisons brutes	39
6 523 266 TOTAL, UTILISATION 43 Total, livraisons nettes - Tous les 44	140 - 16 543			Fuites et autres pertes	
Total, livraisons nettes - Tous les 44				TOTAL, UTILISATION	43
yanguanu				Total, livraisons nettes - Tous les	44
				Promotor	

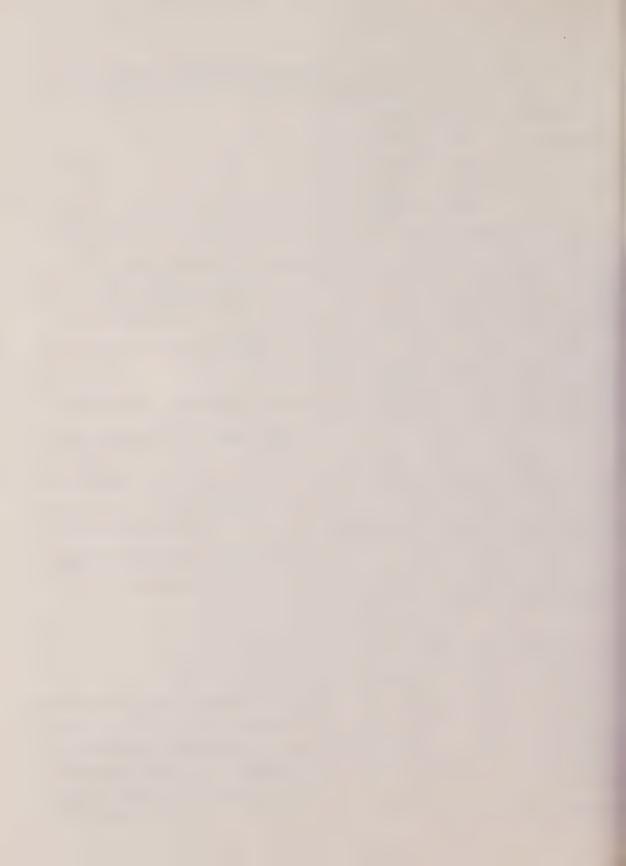
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	LPG's products trunk Conduites principales des GPL et des pro- duits pé troliers	All pipe lines Tous les pipe-lines June - Juin	
				1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 287 102	1 600 299	3 887 401	3 240 523
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 664 593	202 990	2 867 583	2 961 245
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 951 695	1 803 289	6 754 984	6 201 768
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	**	3 427 730	721 743	4 149 473	4 103 689
Tanks - Réservoirs	0	1 523 965	1 081 546	2 605 511	2 098 079
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	- 15 510	5 079	- 10 431	- 91 043
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	**	512 628	276 909	789 537	1 794 44
Tanks - Réservoirs	"	475 487	5 655	481 142	427 64
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 907 175	1 093 937	8 001 112	9 928 993
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		866.8	302.6	690.7	822.2
		All pipe line	es		
		Tous les pipe-lines			
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		• • •			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					331,247,000
					202,000,000





uly 1981

Dil pipe line ransport

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283 - 5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, KlA OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, KlA OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux, Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, KIA OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de 1'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524 et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

July 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1981

October 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Octobre 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ••• figures not appropriate or not applicable•
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

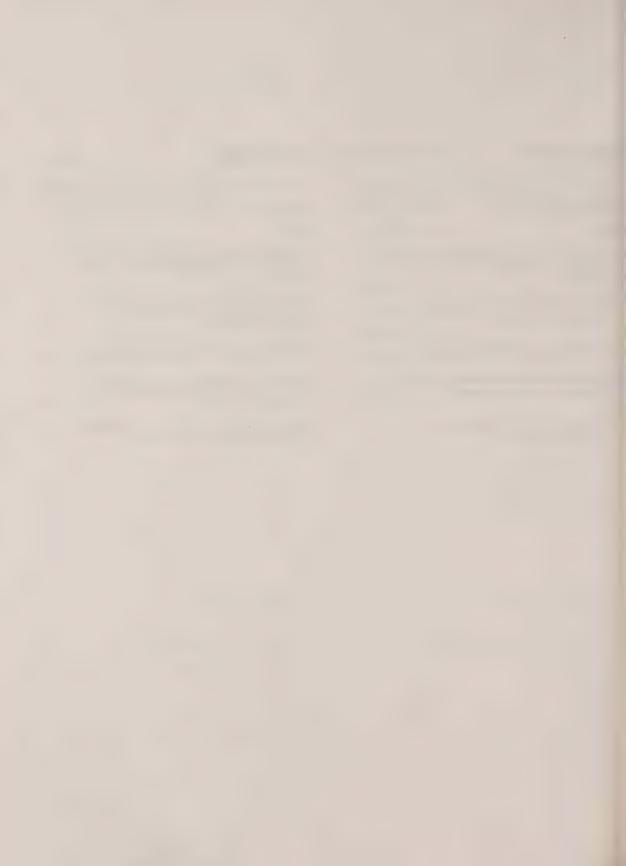
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page	Pa	age
In	troduction	5	Introduction	5
Га	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro- vince 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4 .	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	11
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 2.2% to 12 531 342 cubic metres from 12 256 952 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 747 776 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 13.4%), 1 665 606 cubic metres of imported crude oil, (up 58.9%), 4 091 565 cubic metres of domestic LPG's and products (up 22.4%), and 26 395 cubic metres of imported LPG's and products (down 65.0%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.2%, s'élevant à 12 531 342 mètres cubes, en comparaison de 12 256 952 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 747 776 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 13.4%; 1 665 606 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 58.9%; 4 091 565 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 22.4%; et 26 395 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 65.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		July 1980		July -	1981 - Ju	illet		
		Juille 1980	t	Total		Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		ouhi o	motras	- mètres c	uhae			
		cubic	metres	- metres c	ubes			
	Receipts:							
	Net receipts:							
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 894 751	195 854 -	5 873 652	585 076 -	į	47 831	41 492
4 5 6	From other carriers Imports From other	145 1 048	247 368 -	1 665	975 606(2) 140	1 073 788	1 310 591 818	12 601 - -
7	Net receipts, total	8 839	664	8 413	382	1 073 788	640 959	54 093
	Transfers:							
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	16 170 7 520 912		13 114 6 268 1 023	299	1 045 702 - -	3 467 628 - 36 123	4 063 645 51 482 359 398
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	33 442	866	28 819	935	2 119 490	4 144 710	4 528 618
	Disposition:							
	Net deliveries:							
13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 993 59	019 183 -	7 338 127	143 260 -	2 119 961	2,697 233 89 009	150 171 - -
16	For export To other		860 539		639(3)	-	350 441(4)	391 551(5
18	Net deliveries, total	9 036	601	8 472	046	2 119 961	3 136 683	541 722
	Transfers:							
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	16 170 1 611 6 820	949	13 114 1 492 5 799	835	- - -	1 045 702 - 36 123	3 467 628 147 233 263 647
22	Gross deliveries, total	33 639	803	28 878	599	2 119 961	4 218 508	4 420 230
23	Pipe line fuel and use		-		-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	5	204	12	601	- 471	-	4 016
25	Inventory changes	- 202	141	- 70	725	-	- 73 798	104 372
26	DISPOSITION, TOTAL	33 442	866	28 819	935	2 119 490	4 144 710	4 528 618

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 245 735 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 287 073 cubic metres of exchange crude oil.

⁽⁴⁾ Includes 346 083 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

			British Columbia			
aska hewa		Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
ubic	metres -	mètres cubes				1
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
406	072	5 251 199	174 822	-	Des champs pétrolifères	
16	382	584 133	3 730	-	Des installations de traitement	
	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de	
11	245	77 137	13 682	_	stockage Par d'autres transporteurs	
		-	-	-	Importations	
6	086	100 054	-		Autres arrivages	
439	785	6 012 523	192 234	-	Total, arrivages nets	
					Transferts:	
836	473	***	701 047	**	Venant d'autres provinces	
	349	5 774 928	251 540	-	Venant d'autres pipe-lines	
333	094	295 144	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
799	701	12 082 595	1 144 821	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
240	424	1 354 462	775 892	_	Aux raffineries	
	-	38 251	-	-	Aux installations de traitement	
	_	-	_	_	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
	-	150 302	108 345	-	En vue de l'exportation	
2	245	3 759	-	on.	Autres livraisons	
242	669	1 546 774	884 237		Total, livraisons nettes	
					Transferts:	
063	645	4 537 520	_	_	À d'autres provinces	
	304	1 145 426	173 872	ma.	À d'autres pipe-lines	
497	139	4 924 646	77 668	-	À des réseaux interprovinciaux	
829	757	12 154 366	1 135 777		Total, livraisons brutes	
	-	**	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 1	261	12 203	- 2 426		Fuites et autres pertes	
28	795	- 83 974	11 470	-	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 245 735 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 287 073 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 346 083 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		July 1980	July - 1981 -	- Juillet		
		Juillet 1980				
			Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
2	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers	682 880 2 535 733 57 092	893 819 2 885 513 136 582	132 691	256 019 1 261 153 22 629	-
4	Imports From other	75 515 66 068	26 395 175 651	Ī	26 395	-
6	Net receipts, total	3 417 288	4 117 960	132 691	1 566 196	-
	Transfers:					
	From other provinces	1 544 643	2 073 213	-	515 432	459 221
8	From other pipe lines From interprovincial systems	662 346 330 172	801 361 553 747	_	327 578	159 936
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	5 954 449	7 546 281	132 691	2 409 206	619 157
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	328 745	185 860	-	64 158	18 442
	To bulk plants and terminals	1 800 293	1 793 705	132 691	1 475 328	19 036
14	To other carriers For export	394 049	531 847	-	322 996(2)	9 937
15	To other	928 059	1 401 606	-	179 669	123 953
	Net deliveries, total	3 451 146	3 913 018	132 691	2 042 151	171 368
16						
16	Transfers:					
17	To other provinces	1 544 643	2 073 213			259 376
17 18		1 544 643 468 631 523 887	2 073 213 531 369 823 739	= =	- - 327 578	
17 18 19	To other provinces To other pipe lines	468 631	531 369	- - - 132 691		159 936
17 18 19 20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	468 631 523 887	531 369 823 739	- - - 132 691	327 578	259 376 159 936 - 590 680
17 18 19 20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total	468 631 523 887 5 988 307	531 369 823 739 7 341 339	- - - 132 691 -	327 578	159 936
17 18 19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems Gross deliveries, total Pipe line fuel and use	468 631 523 887 5 988 307 521	531 369 823 739 7 341 339 602	- - 132 691 - -	327 578 2 369 729	159 936 - 590 680 -

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes 7 858 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(3) Destined for Japan.
(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

askat-					
askat-		British Columbia			
hewan(4)	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	- mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
1 101	633 130	3 569	-	Des installations de traitement	
39 643	1 418 780 110 223	33 246 3 730	-	Des raffineries et des installations de stockage	
-	-	3 /30	-	Par d'autres transporteurs Importations	
-	175 651	-	-	Autres arrivages	
40 744	2 337 784	40 545	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
051 892		37 910	0.750		
85 817	715 544	37 910	8 758	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
66 233	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
244 686	3 053 328	78 455	8 758	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	99 691	3 569	_	Aux raffineries	
133 357	~	24 488	8 805	Aux terminus et aux installations de stockage	
154 041	39 140	5 733(3)	_	À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	
59 156	1 002 921	35 907	-	Autres livraisons	
346 554	1 141 752	69 697	8 805	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
715 277	1 089 802	8 758	_	À d'autres provinces	
66 233	305 200	-	-	À d'autres pipe-lines	
85 817	410 344	-	-	À des réseaux interprovinciaux	
213 881	2 947 098	78 455	8 805	Total, livraisons brutes	
-	602	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 277	11 898	-	49	Fuites et autres pertes	
21.00					
31 082	93 730	-	- 96	Variations de stocks	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 7 858 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		July 1980	July - 1981 - Jui	illet		
		Juillet 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba()
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 894 195	5 873 585	-	-	41 492
2	From processing plants	751 854	652 076	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	***	-
4	From other carriers	145 247	115 975	-	1 310	4 886
5	Imports	1 048 368	1 665 606(2)	1 073 788	-	-
6	From other	-	106 140	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 839 664	8 413 382	1 073 788	1 310	46 378
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 262 585 3 109 664	2 119 961 2 697 233	1 074 259	1 310	31 718 9 752
10	Manitoba	163 304	150 171	-		7 732
11 12	Saskatchewan Alberta	230 860 1 363 636	240 424 1 354 462	-	-	-
13	British Columbia	862 970	775 892	-	-	-
14	Refineries, total	7 993 019	7 338 143	1 074 259	1 310	41 470
15	To processing plants	59 183	127 260	-	~	-
16	To bulk plants and terminals	-	-	-		-
17	To other carriers	-	-	-	-	-
18	For export	843 860	1 000 639(3)	-	-	5 215
19	To other	140 539	6 004	-	-	-
20	Net deliveries, total	9 036 601	8 472 046	1 074 259	1 310	46 685
21	Pipeline fuel and use		-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	5 204	12 061	- 471	-	- 348
23	Inventory changes	- 202 141	- 70 725	_	~	41
24	DISPOSITION, TOTAL	8 839 664	8 413 382	1 073 788	1 310	46 378

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 245 735 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 287 073 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1981 -	Juillet				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
535 687	5 135 765	160 641	-	Des champs pétrolifères	1
16 382	631 864	3 730	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
16 017	81 909	11 853	-	Par d'autres transporteurs	4
-	_	_	591 818	Importations	5
8 603	97 537	_	_	Autres arrivages	6
576 689	5 947 175	176 224	591 818	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
		270 0017	331 010	IVIAL, ARRIVAGES REIS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
77 442	888 316	-	48 226	Québec	8
204 659 38 614	2 284 003 111 557	-	197 509	Ontario Manitoba	9
20 995	219 429	ess.		Saskatchewan	11
	1 354 462	-	-	Alberta	12
-	608 712	167 180	-	Colombie-Britannique	13
341 710	5 466 479	167 180	245 735	Total, raffineries	14
553	126 707	-		Aux installations de traitement	15
-	-	***	_	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	_	-		À d'autres transporteurs	17
241 235	408 106	_	346 083	En vue de l'exportation	18
2 245	3 759	_	_	Autres livraisons	19
585 743	6 005 051	167 180	591 818	Total, livraisons nettes	20
	0 000 001	207 200	372 020		20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
6 043	9 233	- 2 426	-	Fuites et autres pertes	22
15.44-					
- 15 127	- 67 109	11 470	-	Variations de stocks	23
576 689	5 947 175	176 224	591 818	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 245 735 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 287 073 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Novements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1980	1981					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	46 624 713 5 775 071 26 181	41 253 977 5 131 819	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 091 626 03
4 5 6	From other carriers Imports From other	971 802 8 319 937 45 000	894 931 9 741 091 310 674	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775	54 266 1 633 165 80 050	68 18 1 288 66 115 35
7	Net receipts, total	61 762 704	57 332 492	8 729 236	7 822 897	7 99 9 540	8 531 419	7 936 32
	Transfers	165 513 269	147 071 337	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
	GROSS RECEIPTS, TOTAL	227 275 973	204 403 829	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
	From processing plants From refineries and bulk plants	5 726 451 18 981 570	6 464 520 19 294 818	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 37 2 527 85
12 13 14	From other carriers Imports From other	610 490 646 176 387 235	808 447 568 769 533 335	179 405 163 174	112 713 30 978	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 66 129 38 89 84
15	Net receipts, total	26 351 922	27 669 889	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 12
16	Transfers	21 720 900	21 780 293	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 85
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	48 072 822	49 450 182	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 98
18	Net receipts, total - All commodities	88 055 337	85 002 381	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 45
19 20 21	Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	53 022 191 505 269 8 398	49 594 796 771 001	7 524 223 93 589 -	7 135 416 95 707 -	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 79 100 28
23 24	For export To other	7 475 284 500 677	6 779 652 73 817	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 32 11 58
25	Net deliveries, total	61 511 819	57 219 266	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 99
26	Transfers	165 513 269	147 071 337	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
	Gross deliveries, total	227 025 088	204 290 603	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 95
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	28 307 222 578	15 402 97 824	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 65 145 98
31	DISPOSITION, TOTAL	227 275 973	204 403 829	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
33	To refineries To bulk plants and terminals	2 330 132 13 865 795	1 682 319 13 835 658	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	197 69 2 133 74
35	To other carriers For export To other	3 891 458 6 425 843	3 958 044 8 001 650	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 65 1 176 02
	Net deliveries, total	26 513 228	27 477 671	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 11
	Transfers	21 720 900	21 780 293	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 85
	Gross deliveries, total	48 234 128	49 257 964	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 97
40	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for	4 689 9 077 - 175 072	4 211 - 61 241 249 248	798 283 249 290	868 - 47 649 - 97 132	1 087 - 9 672 - 62 408	176 21 091 48 619	- 19 30 - 135 21
41								- 133 21
41 42	Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	48 072 822	49 450 182	8 254 456	7 1063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 98

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

December

October November

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pêtrole répartis en groupes par mois

July August September

Juin	Juillet Août	Septembre Octobre	Novembre Décembre		
cubic metres	- mètres cubes				No
				Arrivages	
				Brut et équivalent(1):	
5 507 510 517 443	5 873 585 652 076 -			Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockaye	1 2 3
186 897 1 678 708 9 134	115 975 1 665 606 106 140			Para d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	4 5 6
7 899 692	8 413 382			Total, arrivages nets	7
17 753 609	20 406 553			Transferts	8
25 653 301	28 819 935			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	9
				GPL et produits pétroliers(2):	
814 623 2 452 875	893 819 2 885 513			Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	10 11
104 081 62 518 216 368	136 582 26 395 175 651			neries Par d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	12 13 14
3 650 465	4 117 960			Total, arrivages nets	15
2 872 801	3 428 321			Transferts	16
6 523 266	7 546 281			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	17
11 550 157	12 531 342			Total, arrivages nets - Tous les produits	18
				Utilisation:	
				Brut et équivalent(1):	
6 970 428	7 338 143			Livraisons nettes: Aux raffineries	19
95 049	127 260			Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock- age.	20 21
897 635	1 000 639			A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	22 23
5 884	6 004			Autres livraisons	24
7 968 996	8 472 046			Total, livraisons nettes	25
17 753 609	20 406 553			Transferts	26
25 722 605	28 878 599			Total, livraisons brutes	27
24 559 - 93 863	12 061 - 70 725			Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	28 29 30
25 653 301	28 819 935			TOTAL, UTILISATION	31
				GPL et produits pétroliers(2):	
190 468 1 652 615	185 860 1 793 705			Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock- age	32 33
453 357 1 318 114	531 847 1 401 606			A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	34 35 36
3 614 554	3 913 018			Total, livraisons nettes	37
2 872 801	3 428 321			Transferts	38
6 487 355	7 341 339			Total, livraisons brutes	39
140 - 16 543	602 10 556			Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	40 41
52 314	193 784			Variations de stocks	42
6 523 266	7 546 281			TOTAL, UTILISATION	43
11 583 550	12 385 064			Total, livraisons nettes - Tous les produits	44

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

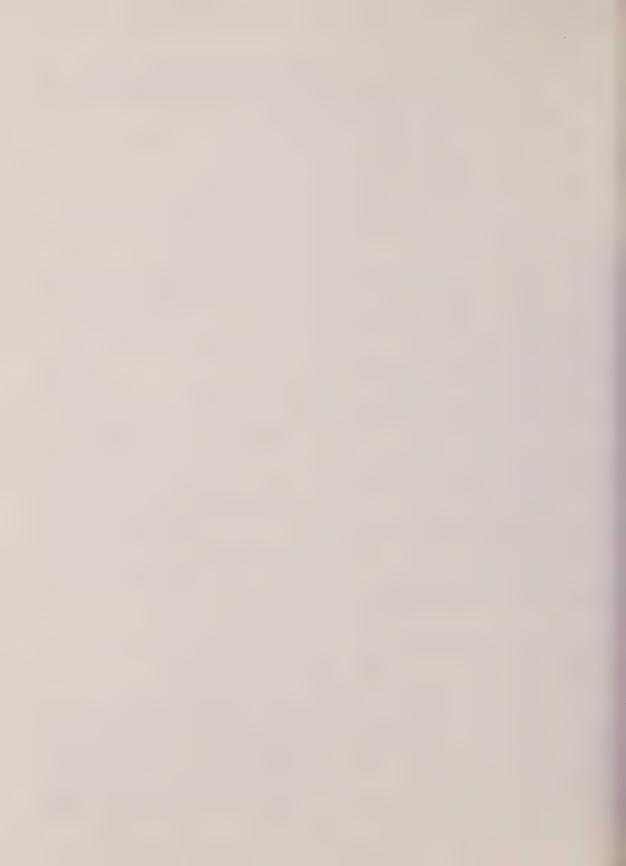
June

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's products trunk	All pipe lin		
		Pipe-lines pour le	Conduites principales	July - Juillet		
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980	
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 000 468	609 755	2 610 223	3 157 294	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 788 076	1 398 831	4 186 907	2 797 906	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 788 544	2 008 586	6 797 130	5 955 200	
Dil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:						
Lines - Réseaux		3 379 443	872 629	4 252 072	3 996 419	
Tanks - Réservoirs	**	1 409 101	1 135 957	2 545 058	1 958 78	
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	- 163 151	205 297	42 146	- 246 56	
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:						
Lines - Réseaux	.,	611 636	251 773	863 409	1 919 77:	
Tanks - Réservoirs	*	468 905	19 278	488 183	318 115	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines - Conduites principales	1000	7 700 615	1 590 870	9 291 485	10 612 36	
Average kilometres per cubic metre — Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines - Conduites principales		908.9	406.6	750.2	849 .8	
		All pipe line	es			
		Tous les pip	e-lines			
		1981			1980	
		dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin 1e 31 mars		89,317,000			85,503,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		•••			246,335,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		•••			331,247,000	





HALL PARTICIONAL CONTRA atalogue 55-001 Monthly Catalogue 55-001 Mensuel Publication Oil pipe line Transport du pétrole 10/2/16 ransport par pipe-lines August 1981 Août 1981 Statistics Canada Statistique Canada

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(111 101)	(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeq		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420–3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

August 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

November 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Novembre 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

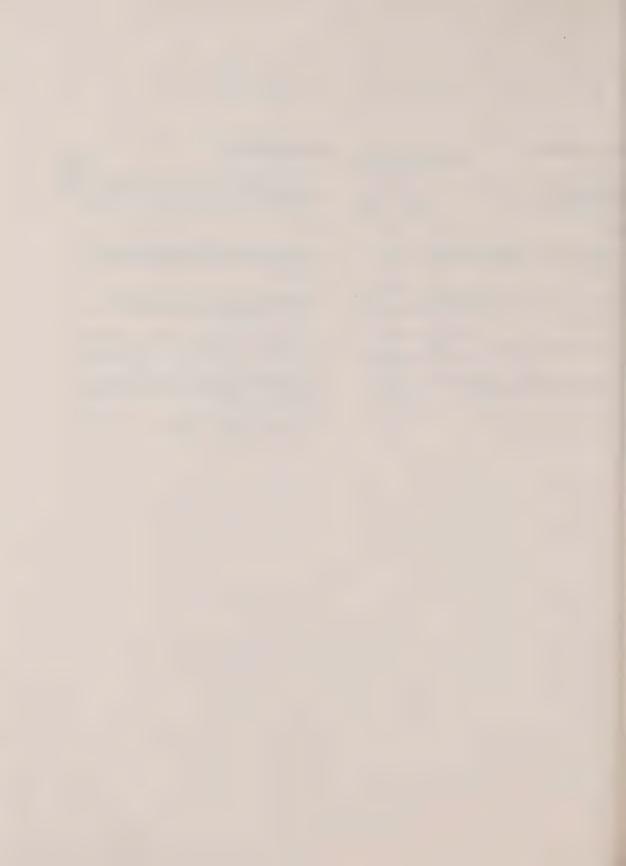
- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applica-
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TA	BLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	 Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation 	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 0.9% to 12 366 907 cubic metres from 12 256 952 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 686 429 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 14.2%), 1 691 782 cubic metres of imported crude oil, (up 61.4%), 3 882 939 cubic metres of domestic LPG's and products (up 16.2%), and 105 757 cubic metres of imported LPG's and products (up 40.0%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.9%, s'élevant à 12 366 907 mètres cubes, en comparaison de 12 256 952 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 686 429 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 14.2%; 1 691 782 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 61.4%; 3 882 939 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 16.2%; et 105 757 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 16.2%; et 105 757 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 40.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		August 1980	August - 1981 -	Août	
		Août 1980	Total	Québec Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres -	- mètres cubes		
	Receipts:				
	Net receipts:				
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 603 196 861 764 13 156	5 824 322 631 244 -	- - 79 096 -	41 350 - -
4 5 6	From other carriers Imports From other	158 525 957 079	116 244 1 691 782(2) 114 619	- 1 163 954 955 736 827 	11 282 - -
7	Net receipts, total	8 593 720	8 378 211	954 955 817 086	52 632
	Transfers:				
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	14 475 026 7 362 982 912 313	12 384 857 6 309 208 717 369	940 878 3 326 706 11 202	3 828 948 50 513 338 258
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	31 344 041	27 789 645	1 895 833 4 154 994	4 270 351
	Disposition:				
	Net deliveries:				
12 13 14 15	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals To other carriers	7 290 178 68 745 -	7 135 074 94 022 -	1 895 839	145 213 - -
16 17	For export To other	816 827 198 789	1 075 975(3) 16 311	- 349 198(488 626(5)
18	Net deliveries, total	8 374 539	8 321 382	1 895 839 3 112 201	633 839
	Transfers:				
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 475 026 1 599 553 6 675 742	12 384 587 1 505 815 5 520 762	- 940 878 11 202	3 326 706 142 844 245 927
22	Gross deliveries, total	31 124 860	27 732 816	1 895 839 4 064 281	4 349 316
23	Pipe line fuel and use	-	-		-
24	Line losses and unaccounted for	- 820	16 658	- 6 23 188	- 634
25	Inventory changes	220 001	40 171	- 67 525	- 78 331
26	DISPOSITION, TOTAL	31 344 041	27 789 645	1 895 833 4 154 994	4 270 351

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. (2) Imports include 336 775 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 282 143 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 349 198 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

				Britis Columb				
askat newan		Alberta		Colomb Britan	ie-	Yukon		
bic	metres -	mètres cubes						V
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
386		5 205		190		-	Des champs pétrolifères	
14	643	533	979	3	526	***	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
							stockage	
12	788	74	623	16	388	-	Par d'autres transporteurs Importations	
5	474	109	145		-	_	Autres arrivages	
419	397	5 923	713	210	428	-	Total, arrivages nets	
							Transferts:	
620	976		_	667	349		Venant d'autres provinces	
363	770 260	5 582 251	057 649	312		-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
520	403	11 757	419	1 190	645	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
210	539	1 431	686	782	816	-	Aux raffineries	
	~				_	_	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	
			-		-	49	A d'autres transporteurs	
2	222		664 089	93	487	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
212		1 590		876	303	-	Total, livraisons nettes	
							Transferts:	
006	010	,	705					
828	948 905	4 288 1 130		223	165	_	A d'autres provinces A d'autres pipe—lines	
471		4 702		89		-	À des réseaux interprovinciaux	
521	739	11 712	470	1 189	171	-	Total, livraisons brutes	
	-		-			-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
-	612	- 6	649	1	371		Fuites et autres pertes	
-	724	51	598		103	**	Variations de stocks	
							TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 336 775 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 282 143 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 349 198 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		August 1980	August - 1981	I – Août		
		Août 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitob
No.		cubic metres	- mètres cubes			
		edote meeted	- Meetes edbes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	791 810 2 717 777 107 644 108 021	713 935 2 826 617 137 416 105 757 204 971	96 630 - - -	26 542 1 405 628 28 141 105 757 26 921	-
6	Net receipts, total	3 725 252	3 988 696	96 630	1 592 989	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 867 735 699 121 484 828	1 861 562 764 978 356 078	- - -	3 <i>3</i> 6 409 - 160 211	474 405 - 148 563
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 776 936	6 971 314	96 630	2 089 609	622 968
	Disposition:					
	Net deliveries:					//
11 12 13	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	302 609 1 856 568	220 175 1 677 500	96 630	86 716 1 387 997	22 414 29 713
14	For export To other	420 783 1 065 113	467 287 1 468 917	-	122 444(2) 194 052	28 455 117 432
16	Net deliveries, total	3 645 073	3 833 879	96 630	1 791 209	198 014
	Transfers:					
17 18 19	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 867 735 516 129 667 820	1 861 562 489 002 632 054	- - -	- 160 211	238 575 148 563
20	Gross deliveries, total	6 696 757	6 816 497	96 630	1 951 420	585 152
21	Pipe line fuel and use	575	667	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	5 945	9 939	-	6 570	1 867
						75.040
23	Inventory changes	73 659	144 211	-	131 619	35 949

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 844 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

ıgust - 1981 -	AOUL				
ıskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
newan(4)	Alberta	Colombie- Britannique	rukuri		٨
bic metres -	mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
432 30 671	683 759 1 262 467	3 202 31 221		Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
-	104 180	5 095 -	_	Par d'autres transporteurs Importations	
-	178 050	70.540	_	Autres arrivages	
31 103	2 228 456	39 518	_	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
000 502	-	42 066	8 180	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
74 061 47 304	690 917 -	_		Venant des réseaux interprovinciaux	
152 970	2 919 373	81 584	8 180	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	444 045			Aux raffineries	
131 943	111 045 -	23 041	8 176	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
264 438 55 983	47 334 1 055 703	4 616(3) 45 747		En vue de l'exportation Autres livraisons	
452 364	1 214 082	73 404	8 176	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
572 239	1 042 568	8 180	-	A d'autres provinces	
47 304 74 061	293 135 397 782	-	-	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	
145 968	2 947 567	81 584	8 176	Total, livraisons brutes	
_	667		w	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
704	4.440		- 19	Fuites et autres pertes	
381	1 140	-	- 12		
6 621	- 30 001	-	23	Variations de stocks	
152 970	2 919 373	81 584	8 180	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris 844 mètres cubes de GPL, provenant des États-Uris et retournés aux États-Unis.
 Destination, Japon.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		August 1980	August - 1981 - Août						
		Août 1980	ĭotal	Québec	Ontario	Manitoba(1			
No.		cubic metres	- mètres cubes						
	Receipts:								
	Net receipts:								
1	From fields	6 603 196	5 824 322	-	-	41 350			
2	From processing plants	861 764	631 244	-	-	-			
3	From refineries and bulk plants	13 156	-	-	-	-			
4	From other carriers	158 525	116 244	-	1 163	4 737			
5	Imports	957 079	1 691 782(2)	954 955	-	_			
6	From other	_	114 619	_	-	-			
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 593 720	8 378 211	954 955	1 163	46 087			
	Disposition:								
	Net deliveries:								
	To refineries:								
8	Quebec	1 933 295	1 895 839	954 961	-	31 087			
9 10		2 893 250 164 176	2 668 981 145 213	_	1 163	9 894			
11 12	Saskatchewan Alberta	247 885 1 199 624	210 539 1 431 686	-	-	-			
13	British Columbia	851 948	782 816	-	-	-			
14	Refineries, total	7 290 178	7 135 074	954 961	1 163	40 981			
15	To processing plants	68 745	94 022	_	**	-			
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-			
17	To other carriers	en.		_	-	-			
18	For export	816 827	1 075 975(3)	_	~	5 171			
19	To other	198 789	16 311	_	-	_			
20	Net deliveries, total	8 374 529	8 321 382	954 961	. 1 163	46 152			
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	~	-			
22	Line losses and unaccounted for	- 820	16 658	- 6	-	- 139			
23	Inventory changes	220 001	40 171	2	ma .	74			
24	DISPOSITION, TOTAL	8 593 720	8 378 211	954 955	1 163	46 087			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. (2) Imports include 336 775 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 282 143 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		0 :1: 1		
askat-	43.	British Columbia	United States	
hewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	Etats- Unis	
ubic metres	- mètres cubes			
				Arrivages:
				Arrivages nets:
524 214	5 082 672	176 086	-	Des champs pétrolifères
14 643	613 075	3 526	90	Des installations de traitement
-	-	_	_	Des raffineries et des installations de stockage
17 124	79 277	13 943	_	Par d'autres transporteurs
_	_	_	736 827	Importations
7 776	106 843	_	_	Autres arrivages
563 757	5 881 867	193 555	736 827	TOTAL, ARRIVAGES NETS
				Utilisation:
				Livraisons nettes:
				Aux raffineries:
58 459 2 41 657	762 370 2 117 600	-	88 962 298 667	Québec Ontario
35 513	109 700	-	-	Manitoba
3 920	206 619	-	-	Saskatchewan
-	1 431 686 594 252	188 564	-	Alberta Colombie—Britannique
-			387 629	Total, raffineries
339 549	5 222 227	188 564	201 025	intal, initiation
245	93 777	-	-	Aux installations de traitement
-	-	-	60	Aux terminus et aux installations de stockage
No.	-	-	-	À d'autres transporteurs
230 765	487 324	3 517	349 198	En vue de l'exportation
2 222	14 089	-	44	Autres livraisons
572 781	5 817 417	192 081	736 827	Total, livraisons nettes
-	-	-	-	Utilisation de mazout per les pipe-lines
- 19 617	35 049	1 371	-	Fuites et autres pertes
10 593	29 401	103	-	Variations de stocks
563 757	5 881 867	193 555	736 827	TOTAL, UTILISATION

Y compris les quantités de brut canadien en admission te praire aux États-Unis et les variations est matives de stock de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 336 775 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
 Les exportations comprennent 282 143 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

***		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	53 227 909 6 636 835 39 337	47 078 299 5 763 063	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 097 626 033 -
4 5 6	From other carriers Imports From other	1 130 327 9 277 016 45 000	1 011 175 11 432 873 425 293	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787 -	147 055 1 109 775	54 266 1 633 165 80 050	68 181 1 288 665 115 350
7	Net receipts, total	70 356 424	65 710 703	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 326
8	Transfers	188 263 590	166 482 771	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	258 620 014	232 193 474	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	6 518 261 21 699 347	7 178 455 22 121 435	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 373 2 527 857
12 13 14	From other carriers Imports From other	718 134 754 197 387 235	945 863 674 526 738 306	179 405 163 174	112 713 30 978 -	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 662 129 386 89 847
15	Net receipts, total	30 077 174	31 658 585	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 125
16	Transfers	24 772 584	24 762 911	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	54 849 758	56 521 496	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18	Net receipts, total - All commodities	100 433 598	97 369 288	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 451
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)							
19 20 21	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	60 312 369 574 014 8 398	56 729 870 865 023	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 794 100 287
22 23 24	To other carriers For export To other	8 292 111 699 466	7 855 627 90 128	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 324 11 588
25	Net deliveries, total	69 886 358	65 540 648	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 993
26	Transfers	188 263 590	166 482 771	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
27	Gross deliveries, total	258 149 948	232 023 419	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 956
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	27 487 442 579	32 060 137 995	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 650 145 983
31	DISPOSITION, TOTAL	258 620 014	232 193 474	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
32 33	To refineries To bulk plants and terminals	2 632 741 15 722 363	1 902 494 15 513 158	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	197 691 2 133 744
34 35 36	To other carriers For export To other	4 312 241 7 490 956	4 425 331 9 470 567	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 655 1 176 021
37	Net deliveries, total	30 158 301	31 311 550	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 111
38	Transfers	24 772 584	24 762 911	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
39	Gross deliveries, total	54 930 885	56 074 461	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 970
40 41 42	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	5 264 15 022 - 101 413	4 878 - 51 302 393 459	798 283 249 290	868 - 47 649 - 97 132	1 087 - 9 672 - 62 408	176 21 091 48 619	540 - 19 307 - 135 219
43	DISPOSITION, TOTAL	54 849 758	56 421 496	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
44	Net deliveries, total - All commodities	100 644 659	96 852 198	12 868 706	12 138 201	11 989 367	11 968 945	11 763 104

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres	- mètres cubes	3						N°
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
5 507 510	5 873 585	5 824 322					Arrivages nets: Des champs pétrolifères	
517 443	652 076	631 244					Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
186 897	115 975	116 244					stockage Para d'autres transporteurs	
1 678 708 9 134	1 665 606 106 140	1 691 782 114 619					Importations Autres arrivages	:
7 899 692	8 413 382	8 378 211					Total, arrivages nets	
17 753 609	20 406 553	19 411 434					Transferts	8
25 653 301	28 819 935	27 789 645					TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	5
814 623	893 819	713 935					GPL et produits pétroliers(2):	10
2 452 875	2 885 513	2 826 617					Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	11
104 081 62 518	136 582 26 395	137 416 105 757					Par d'autres transporteurs Importations	12
216 368	175 651	204 971					Autres arrivages	14
3 650 465	4 117 960	3 988 696					Total, arrivages nets	15
2 872 801	3 428 321	2 982 618					Transferts	16
6 523 266	7 546 281	6 971 314					TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	17
11 550 157	12 531 342	12 366 907					Total, arrivages nets - Tous les produits	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
4 030 400	7 770 447	7 135 074					Livraisons nettes: Aux raffineries	19
6 970 428 95 049	7 338 143 127 260	94 022					Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	20
-	-						age. A d'autres transporteurs	21
897 635 5 884	1 000 639 6 004	1 075 975 16 311					En vue de l'exportation Autres livraisons	23
7 968 996	8 472 046	8 321 382					Total, livraisons nettes	25
17 753 609	20 406 553	19 411 434					Transferts	26
25 722 605	28 878 599	27 732 816					Total, livraisons brutes	27
-	_	_					Utilisations de mazout par les pipe-lines	28
24 559 - 93 863	12 061 - 70 725	16 658 40 171					Fuites et autres pertes Variations de stocks	29 30
25 653 301	28 819 935	27 789 645					TOTAL, UTILISATION	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
190 468	185 860	220 175					Aux raffineries	32
1 652 615	1 793 705	1 677 500					Aux terminus et aux installations de stock- age	31
453 357	531 847	467 287					A d ['] autres transporteurs En vue de l'exportation	34 35
1 318 114	1 401 606	1 468 917					Autres livraisons	36
3 614 554	3 913 018	3 833 879					Total, livraisons nettes	37
2 872 801	3 428 321	2 982 618					Transferts	38
6 487 355	7 341 339	6 816 497					Total, livraisons brutes	39
140 - 16 543	602 10 556	667 9 939					Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	4:
52 314	193 784	144 211					TOTAL, UTILISATION	43
6 523 266	7 546 281	6 971 314					Total, livraisons nettes - Tous les	41
11 583 550	12 385 064	12 155 261					produits	-

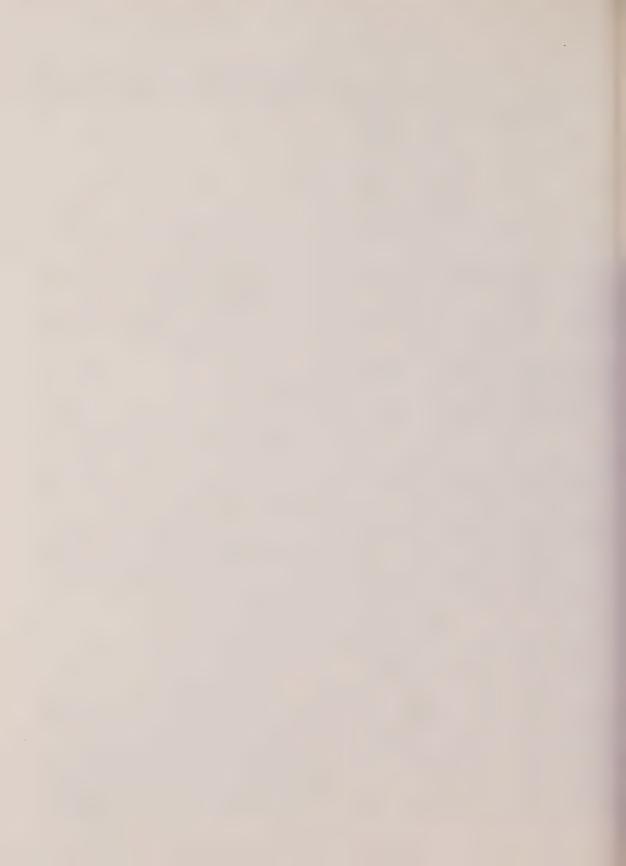
⁽¹⁾ Source au tableau 1.(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's products trunk	All pipe lin	
		Pipe-lines	Conduites principales	August - Ao)t
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 171 719	608 200	2 779 919	3 431 672
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	11	2 749 615	1 511 986	4 261 601	2 876 863
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 921 334	2 120 186	7 041 520	6 308 535
Oil held in Canada – Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	н	3 348 847	536 937	3 885 784	4 089 949
Tanks – Réservoirs	11	1 572 487	1 583 249	3 155 736	2 218 586
Inventory change in Canada – Fluctuations de l'inventaire, au Canada	TT.	132 790	111 600	244 390	353 335
Canadian oil held in United States – Pétrole canadien conservé aux États–Unis:					
Lines – Réseaux	81	574 145	278 092	852 237	1 731 296
Tanks – Réservoirs	11	413 777	25 570	439 347	446 917
Cubic metre kilometres – Total – Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	1000	7 276 394	1 429 124	8 705 518	9 764 580
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines – Conduites principales		874.4	372.8	716.2	812.5
		All pipe line	es		
		Tous les pip	e-lines		
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		• • •			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					331,247,000





DEFOSITORY LIBRARY MATERIAL

Oil pipe line transport

September 1981

JAN - 5 1981 Transpor

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

(737-4073)
(426-5331)
(283-5725)
(992-4734)
(966-6586)
(949-4020)
(359-5405)
(420-3027)
(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283~5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

September 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1981

December 1981 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1981

Décembre 1981 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

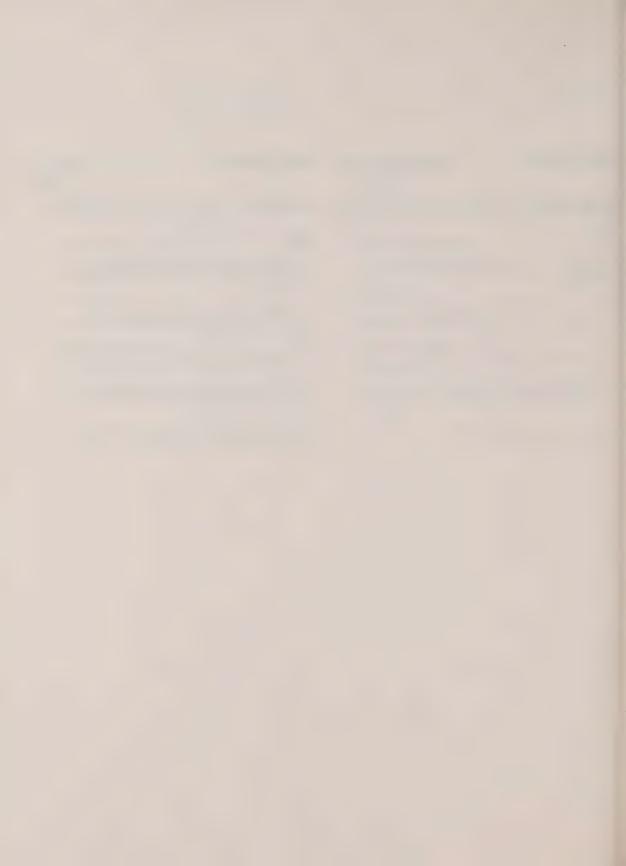
TA	BLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	3
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12

14

5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

14

5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 2.1% to 11 686 052 cubic metres from 11 451 229 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 519 560 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.8%), 1 459 500 cubic metres of imported crude oil, (up 64.5%), 3 584 459 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.5%), and 122 533 cubic metres of imported LPG's and products (up 9.3%).

INTRODUCTION

Pendant le mois septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.1%, s'élevant à 11 686 052 mètres cubes, en comparaison de 11 451 229 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 519 560 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.8%; 1 459 500 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 64.5%; 3 584 459 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.5%; et 122 533 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 9.3%.

TABLE 1 Summary of Pine Line Movements of Crude Dil and Pentanee Plue by Provin

		Septem 1980	ber	Se _l	otem	ber - 1981	- Se	pteml	ore						
		Septem 1980	bre	Tot	tal		Qi	uébed	:	0n	tar	io	Ma	anit	oba(1)
No.		cubic	metres -	- mètre	es c	ubes									
	Receipts:														
	Net receipts:														
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants		054 102 196	5		684 351			- - -		100	094		40	636 - -
4 5 6	From other carriers Imports From other		774 296	1	459	334 500(2) 191		705	145		754	836 355 -		11	460
7	Net receipts, total	7 738	422	7	979	060		705	145		855	285		52	096
	Transfers:														
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	12 240 6 937 855			241	084 712 124	1	115	119 - -	3		409 - 081		981 49 345	048
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	29 772	604	27	779	980	1	820	264	4	280	775	4	427	425
	Disposition:														
	Net deliveries:														
12 13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	6 623 68	246 822	6		217 383	1	820	187 - -	2		400 383 -		152	340 - -
15 16 17	To other carriers For export To other		687 690	1		189(3) 093			-		384	832(4)		537	430(5) -
18	Net deliveries, total	7 701	445	8	025	882	1	820	187	3	131	615		689	770
	Transfers:														
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	14 240 1 603 6 189	486	1	397	084 070 766			-	1		119 081		418 148 245	983
22	Gross deliveries, total	29 735	627	27	826	802	1	820	187	4	253	815	4	502	405
23	Pipe line fuel and use		~			-			-			-			-
24	Line losses and unaccounted for	8	112		- 2	823			77			-		- 2	460
25	Inventory changes	28	865		- 43	999			-		26	960	-	72	520
26	DISPOSITION, TOTAL	29 772	604	27	779	980	1	820	264	4	280	775	4	427	425

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 330 473 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 352 880 cubic metres of exchange crude oil.(4) Includes 384 832 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁽⁵⁾ Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentans

September - 198	31 - Septembre					
Saskat – Chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres -	mètres cubes				- 1	
				Arrivages:		
				Arrivages nets:		
374 614	4 928 797	168 637	_	Des champs pétrolifères		
17 873	652 384	-	-	Des installations de traitement		
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage		
12 111	79 865	13 062	-	Par d'autres transporteurs		
6 682	112 509	-	-	Importations Autres arrivages		
		404 400	_			
411 280	5 773 555	181 699	~	Total, arrivages nets		
				Transferts:		
792 657	_	664 359	-	Venant d'autres provinces		
356 808 75 298	5 521 016	314 840	-	Venant d'autres pipe-lines		
	160 004	_	-	Venant des réseaux interprovinciaux		
636 043	11 454 575	1 160 898		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS		
				Utilisation:		
				Livraisons nettes:		
214 744	1 149 929	750 617	etr	Aux raffineries		
-	-	-	-	Aux installations de traitement		
			-	Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs		
1 047	165 455	90 472	-	En vue de l'exportation		
1 947	11 146	-	-	Autres livraisons		
216 691	1 326 530	841 089	-	Total, livraisons mettes		
				Transferts:		
981 103	4 441 453	_	_	A d'autres provinces		
1 1	1 014 989	233 097	-	A d'autres pipe-lines		
447 668	4 666 031	81 743	-	A des réseaux interprovinciaux Total, livraisons brutes		
645 463	11 449 003	1 155 929	_	TOTAL, ITVIBUSONS DIGLES		
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		
- 2 728	5 707	~ 3 419	-	Fuites et autres pertes		
- 6 692	- 135	8 388	-	Variations de stocks		
636 043	11 454 575	1 160 898	_	TOTAL, UTILISATION		

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 330 473 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
 Les exportations comprennent 352 880 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
 Y compris 384 832 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		September 1980	September - 1	981 - Septembre		
		Septembre 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitob
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
1 2 3 4 5	Net receipts: From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	845 878 2 664 337 90 446 112 146	812 675 2 524 787 66 334 122 533 180 663	101 554 - -	89 801 1 235 301 24 354 122 533 7 652	- - - -
6	Net receipts, total	3 712 807	3 706 992	101 554	1 479 641	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 742 803 613 387 363 814	1 686 022 678 948 347 155	-	397 191 - 170 920	407 059 - 126 278
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 432 811	6 419 117	101 554	2 047 752	533 337
	Disposition:					
	Net deliveries:					
13	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	290 994 1 779 672 - 337 205 1 052 114	189 251 1 613 587 - 208 405 1 504 776	101 554 - - -	80 513 1 328 763 62 464(2) 246 917	21 330 41 306 - 19 554 133 208
16	Net deliveries, total	3 459 985	3 516 019	101 554	1 718 657	215 398
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 742 803 433 769 543 432	1 686 022 435 057 591 046	-	- - 170 920	229 668 126 278
20	Gross deliveries, total	6 179 989	6 228 144	101 554	1 889 577	571 344
21	Pipe line fuel and use	361	516	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 1 536	- 4 751	-	- 11 430	2 581
23	Inventory changes	253 997	195 208	_	169 605	- 40 588
24	DISPOSITION, TOTAL	6 432 811	6 419 117	101 554	2 047 752	533 337

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 81 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

ieptember - 19	981 - Septembre				
Saskat - Shewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	- mètres cubes				١
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
232 16 299 -	719 741 1 136 625 37 547	2 901 35 008 4 433	Ī	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs Importations	
-	173 011	-	-	Autres arrivages	
16 531	2 066 924	42 342	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
26 936 72 222 49 957	606 726	42 568 - -	12 268 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
65 646	2 673 650	84 910	12 268	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
106 984 -	84 507 - -	2 901 22 740 -	12 240	Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stockage A d'autres transporteurs	
81 534 59 192	40 615 1 022 696	4 238(3) 42 763	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
247 710	1 147 818	72 642	12 240	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
574 582	869 504	12 268	-	A d'autres provinces	
49 957 72 222	258 822 347 904	-	-	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	
944 471	2 624 048	84 910	12 240	Total, livraisons brutes	
-	516	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
287	3 839	-	- 28	Fuites et autres pertes	
20 888	45 247	_	56	Variations de stocks	
965 646	2 673 650	84 910	12 268	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux Etats-Unis.
(2) Y compris 81 mètres cubes de GPL, provenant des Etats-Unis et retournés aux Etats-Unis.
(3) Destination, Japon.

⁽⁴⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		September 1980	September - 1983	- Septembre		
		Septembre 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.		cubic metres ·	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 909 054	5 512 684	-	-	40 636
2	From processing plants	793 102	770 351	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	12 196	-	-	-	-
4	From other carriers	136 774	117 334	-	836	4 567
5	Imports	887 296	1 459 500(2)	705 145	-	-
6	From other	-	119 191	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	7 738 422	7 979 060	705 145	836	45 203
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
	Quebec	2 030 805	1 820 187	705 068		27 732
9 10	Ontario Manitoba	2 389 654 143 916	2 663 400 152 340	_	836	13 000
	Saskatchewan Alberta	200 405 1 090 365	214 744 1 149 929		_	-
	British Columbia	768 101	750 617	-	-	-
14	Refineries, total	6 623 246	6 751 217	705 068	836	40 732
15	To processing plants	68 822	83 383	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-
17	To other carriers	~	-	-	-	-
18	For export	902 687	1 178 189(3)	-	_	4 548
19	To other	106 690	13 093	-	~	-
20	Net deliveries, total	7 701 455	8 025 882	705 068	836	45 280
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	8 112	- 2 823	77	-	- 72
23	Inventory changes	28 865	- 43 999	_	-	- 5
24	DISPOSITION, TOTAL	7 738 422	7 979 060	705 145	836	45 203

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 330 473 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 352 880 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 19	981 - Septembre				
Saskat - chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie⊷ Britannique	United States Etats- Unis		
cubic metres -	- mètres cubes	Di Italilique	OUTS		No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
508 002	4 813 186	150 860	-	Des champs pétrolifères	
17 873	752 478	-	-	Des installations de traitement	
-	_	-	-	Des raffineries et des installations de stockag	е
15 854	84 880	11 197	-	Par d'autres transporteurs	۷
	_	-	754 355	Importations	
8 494	110 697	-	_	Autres arrivages	6
550 223	5 761 241	162 057	754 355	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
51 783	964 578	-	71 026	Québec	8
211 767 57 037	2 145 085 95 303		292 712	Ontario Manitoba	1(
~	214 744	-	ent.	Saskatchewan	1
	1 149 929 598 584	152 033	_	Alberta Colombie-Britannique	1
320 587	5 168 223	152 033	363 738	Total, raffineries	1.
169	83 214	-	-	Aux installations de traitement	1'
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	1
286 399	497 355	5 055	384 832	En vue de l'exportation	18
1 947	11 146	-	**	Autres livraisons	15
609 102	5 759 938	157 088	748 570	Total, livraisons nettes	21
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	2
25 866	- 25 275	- 3 419	-		
- 84 745	26 578	8 388	5 785	Variations de stocks	2.
550 223	5 761 241	162 057	754 355	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Jnis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 330 473 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 352 880 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumula	tif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	59 136 963 7 429 937 51 533	52 590 983 6 563 448 -	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 093 626 033
4 5 6	From other carriers Imports From other	1 267 101 10 164 312 45 000	1 128 509 12 892 373 544 484	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775	54 266 1 633 165 80 050	68 18 1 288 66 115 35
1	Net receipts, total	78 094 846	73 719 797	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 320
8	Transfers	210 297 772	186 283 691	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	288 392 618	260 003 488	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
	From processing plants From refineries and bulk plants	7 364 139 24 363 684	7 991 130 24 646 222	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 373 2 527 857
12 13 14	From other carriers Imports From other	808 580 866 343 387 235	1 012 197 797 059 918 969	179 405 163 174	112 713 30 978 -	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 662 129 386 89 84
15	Net receipts, total	33 789 981	35 365 577	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 125
16	Transfers	27 492 588	27 475 036	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	61 282 569	62 840 613	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18	Net receipts, total - All commodities	111 884 827	109 085 374	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 451
	Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	66 935 615 642 836 8 398	63 482 802 948 406 28 319	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 794 100 287
22 23 24	To other carriers For export To other	9 194 798 806 156	9 033 816 103 221	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 324 11 588
25	Net deliveries, total	77 587 803	73 596 564	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 993
26	Transfers	210 297 772	186 283 691	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 963
27	Gross deliveries, total	287 885 575	259 880 255	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 956
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	- 35 599 471 444	29 237 93 996	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 650 145 983
31	DISPOSITION, TOTAL	288 392 618	260 003 488	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 289
	LPG's and products:(2)							
33	To refineries To bulk plants and terminals	2 923 735 17 502 035	2 091 745 17 126 745	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	197 691 2 133 744
	To other carriers For export To other	4 649 446 8 543 070	4 633 736 10 975 343	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 655 1 176 02
37	Net deliveries, total	33 618 286	34 827 569	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 11
38	Transfers	27 492 588	27 475 036	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
39	Gross deliveries, total	61 110 874	62 302 605	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 970
	Pipe line fuel and use	5 625 13 486	5 394 - 56 053	798 283	868 - 47 649	1 087 - 9 672	176 21 091	541 - 19 301 - 135 219
41	Line losses and unaccounted for Inventory changes	152 584	588 667	249 290	- 97 132	- 62 408	48 619	- ()) 21;
41			588 667 62 840 613	249 290 8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metres	- mètrés cubes	3						
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
5 507 510	5 873 585	5 824 322	5 512 684				Arrivages nets:	
517 443	652 076	661 278 ^r	770 351				Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
186 897 1 678 708 9 134	115 975 1 665 606 106 140	116 244 1 691 782 114 619	117 334 1 459 500 119 191				Para d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	
7 899 692	8 413 382	8 408 245°	7 979 060				Total, arrivages nets	
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920				Transferts	
25 653 301	28 819 935	27 819 679 ^r	27 779 980				TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							TOTAL Y THE TAILS SHOTE	
							GPL et produits pétroliers(2):	
814 623 2 452 875	893 819 2 885 513	713 935 2 826 617	812 675 2 524 787				Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi- neries	
104 081 62 518	136 582 26 395	137 416 105 757	66 334 122 533				Par d'autres transporteurs Importations	
216 368	175 651	204 971	180 663				Autres arrivages	
3 650 465	4 117 960	3 988 696	3 706 992				Total, arrivages nets	
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125				Transferts	
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117				TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
1 550 157	12 531 342	12 396 941 ^r	11 686 052				Total, arrivages nets - Tous les produits	
							HA:linabin.	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
6 970 428 95 049	7 338 143 127 260	7 136 789 ^r 94 022	6 751 217 83 383				Livraisons nettes: Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
-	-	28 319 ^r	-				age.	
897 635	1 000 639	1 075 975	1 178 189				A d [†] autres transporteurs En vue de l'exportation	
5 884	6 004	16 311	13 093				Autres livraisons	
7 968 996	8 472 046	8 351 416 ^r	8 025 882				Total, livraisons nettes	
7 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920				Transferts	
25 722 605	28 878 599	27 762 850 [°]	27 826 802				Total, livraisons brutes	
24 559 - 93 863	12 061 70 725	16 658 40 171	- 2 823 - 43 999				Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	
25 653 301	28 819 935	27 819 679 ^r	27 779 980				TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
190 468 1 652 615	185 860 1 793 705	220 175 1 677 500	189 251 1 613 587				Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock- age	
453 357 1 318 114	531 847 1 401 606	467 287 1 468 917	208 405 1 504 776				A d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	
3 614 554	3 913 018	3 833 879	3 516 019				Total, livraisons nettes	
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125				Transferts	
		6 816 497	6 228 144				Total, livraisons brutes	
6 487 355	7 341 339						Utilisations de mazout par les pipe-lines	
140 - 16 543	602 10 556	9 939	516 - 4 751				Fuites et autres pertes Variations de stocks	
52 314	193 784	144 211	195 208				TOTAL, UTILISATION	
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117					
11 583 550	12 385 064	12 185 295 ^r	11 541 901				Total, livraisons nettes - Tous les produits	

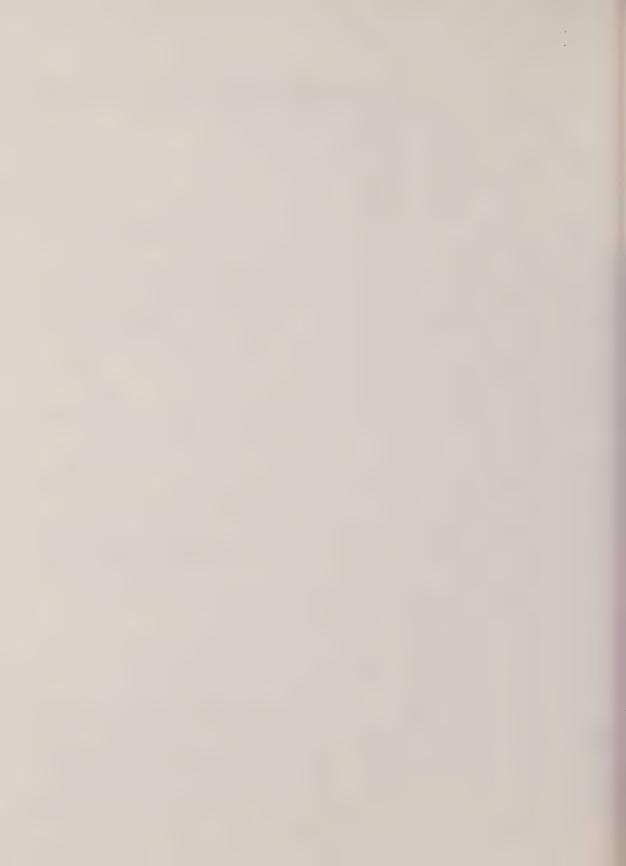
⁽¹⁾ Source au tableau 1.
(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering	LPG's products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines		
		and trunk Pipe-lines pour le	Conduites principales	September -	Septembre	
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980	
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:						
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 251 708	550 494	2 802 202	3 569 567	
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	11	2 709 660	1 747 400	4 457 060	2 892 813	
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 961 368	2 297 894	7 259 262	6 462 380	
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:						
Lines - Réseaux	11	3 349 397	525 745	3 875 142	4 258 552	
Tanks - Réservoirs	11	1 611 971	1 772 149	3 384 120	2 203 828	
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	40 034	177 708	217 742	153 845	
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:						
Lines - Réseaux	н	517 007	306 971	823 978	1 742 307	
Tanks - Réservoirs	н	386 882	14 191	401 073	564 968	
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:						
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 607 005	1 3541 761	8 958 766	9 461 959	
Average kilomètres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:						
Trunk lines - Conduites principales		947.8	384.4	776.2	847.7	
		All pipe line	es			
		Tous les pipe				
		1981			1980	
		dollars				
Operating revenues - Recettes d'exploitation:						
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		261,986,000			246,335,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		•••			331,247,000	







Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996–3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737 - 4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420 - 3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-272-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996–3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's	(TN.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

October 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1982

January 1982 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1982

Janvier 1982 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

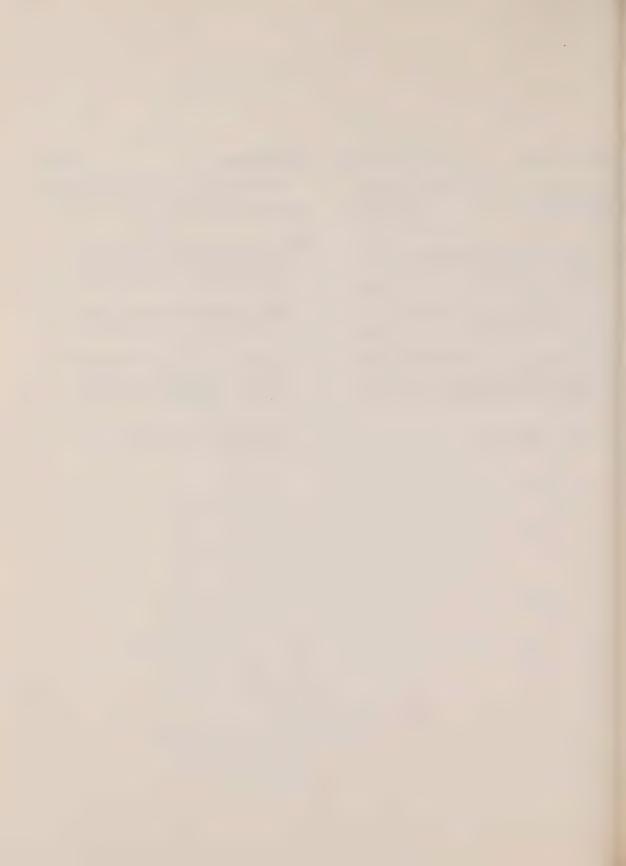
Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIERES

		rage		Page
Introduction		5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires	1/1



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October decreased 4.2% to 11 255 832 cubic metres from 11 754 718 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 137 347 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 12.1%), 1 325 240 cubic metres of imported crude oil, (up 44.3%), 3 723 888 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.2%), and 69 357 cubic metres of imported LPG's and products (down 49.1%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.2%, s'élevant à 11 255 832 mètres cubes, en comparaison de 11 754 718 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 137 347 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 12.1%; 1 325 240 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 44.3%; 3 723 888 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.2%; et 69 357 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 49.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

Octobre 1980 Total Québec Ontario No. Cubic metres - mètres cubes Receipts:	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes Receipts:	
N.A. and A.A.	
Net receipts:	
1 From fields 5 965 288 4 970 650 105 219 2 From processing plants 851 671 897 085 - 105 219 3 From refineries and bulk plants	40 108 - -
4 From other carriers 167 050 131 588 - 1 187 5 Imports 918 635 1 325 240(2) 677 093 648 147 6 From other - 138 024	13 009 - -
7 Net receipts, total 7 902 644 7 462 587 677 093 754 553	53 117
Transfers:	
8 From other provinces 13 628 700 11 182 425 824 723 2 859 826 9 From other pipe lines 6 735 881 5 854 273 10 From interprovincial systems 832 271 645 310 - 22 970	3 616 753 50 657 348 618
11 GROSS RECEIPTS, TOTAL 29 099 496 25 144 595 1 501 816 3 637 349	4 069 145
Disposition:	
Net deliveries:	
12 To refineries 7 061 632 6 025 540 1 501 905 2 429 835 13 To processing plants 88 768 138 932 - 106 932 14 To bulk plants and terminals	136 584 - -
16 For export 802 530 1 214 409(3) - 382 579(4 17 To other 37 018 13 471) 617 956(5)
18 Net deliveries, total 7 989 948 7 392 352 1 501 905 2 919 346	754 540
Transfers:	
19 To other provinces 13 628 700 11 182 425 - 824 723 20 To other pipe lines 1 678 442 1 399 308 - - 21 To interprovincial systems 5 889 710 5 100 275 - 22 970	2 859 826 135 861 263 414
22 Gross deliveries, total 29 186 800 25 074 360 1 501 905 3 767 039	4 013 641
23 Pipe line fuel and use	-
24 Line losses and unaccounted for 29 513 1 344 - 89 -	3 615
25 Inventory changes - 116 817 68 891 129 690	51 889
26 DISPOSITION, TOTAL 29 099 496 25 144 595 1 501 816 3 637 349	4 069 145

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 282 860 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 302 622 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 382 579 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

	- Octobre				
skat- ewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
bic metres -	mètres cubes				٨
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
383 488	4 392 273	154 781			
19 474	767 959	4 433	- - -	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
20 212	83 839	13 341		stockage Par d'autres transporteurs	
7 285	130 739	-	_	Importations Autres arrivages	
430 459	5 374 810	172 555	_	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
277 759	- 474 740	603 364	-	Venant d'autres provinces	
363 322 111 704	5 136 368 162 018	303 926 -	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
183 244	10 673 196	1 079 845	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
84 929	1 174 261	698 026	_	Aux raffineries	
-	32 000	-	-	Aux installations de traitement	
_	-		_	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
1 871	121 034 11 600	92 840	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
86 800	1 338 895	790 866	-	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
616 753	3 881 123	-	_	A d'autres provinces	
676 4 74 350	1 052 387 4 245 999	210 384 93 542	_	A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
178 579	10 518 404	1 094 792	-	Total, livraisons brutes	
_	wii.	_	_	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
		0.775		Cuitos et outros contes	
- 4 424	4 594	- 2 352	-	Fuites et autres pertes	
9 089	150 198	- 12 595	-	Variations de stocks	
183 244	10 673 196	1 079 845	_	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire dux États-unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

⁽²⁾ Les importations comprennent 282 860 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange de continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 302 662 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 382 579 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		October 1980	October - 198	31 - Octobre		
		Octobre 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No .		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	896 479 2 705 035 114 404 136 156	1 097 614 2 401 910 34 629 69 357 189 735	115 339 - - -	135 986 1 250 208 1 447 69 357 8 962	-
6	Net receipts, total	3 852 074	3 793 245	115 339	1 465 960	-
	Transfers:					
7 8 9	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	1 857 201 673 650 399 416	1 801 627 669 631 318 713	5 536	416 318 - 212 604	434 762 - 86 556
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	6 782 341	6 583 216	120 875	2 094 882	521 318
	Disposition:					
4.4	Net deliveries:	000 544	477 644	E	40, 407	
12	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	289 566 1 915 408	173 511 1 634 982	5 536 115 339	69 693 1 349 634	63 214
14	For export To other	569 459 1 074 147	535 369 1 474 721	-	285 960(2) 203 107	19 711 82 319
16	Net deliveries, total	3 848 580	3 818 583	120 875	1 908 394	165 244
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	1 857 201 423 174 649 892	1 771 627 343 880 644 464	- - -	5 536 - 212 604	225 902 86 556
20	Gross deliveries, total	6 778 847	6 608 554	120 875	2 126 534	507 702
21	Pipe line fuel and use	526	812	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 1 555	8 005	-	- 1 976	3 245
23	Inventory changes	4 523	- 34 155	-	- 29 676	10 371
	DISPOSITION, TOTAL	6 782 341	6 583 216	120 875	2 094 882	521 318

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

ctober - 1981	- Octobre				
askat- hewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
ubic metres -	mètres cubes				1
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
677	957 755	3 196	_	Des installations de traitement	
7 254	1 010 342 28 071	18 767 5 111	-	Des raffineries et des installations de stockage	
-	~		en es	Par d'autres transporteurs Importations	
5 872	174 901	-	-	Autres arrivages	
13 803	2 171 069	27 074	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
891 703	-	42 941	10 367	Venant d'autres provinces	
53 231 19 553	616 400	-	_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
978 290	2 787 469	70 015	10 637	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
			10 077	Torre, with the succession of	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	95 086	3 196		Aux raffineries	
87 999		8 400 -	10 396 -	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
197 512 29 704	26 811 1 116 914	5 375(3) 42 677	_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
315 215	1 238 811	59 648	10 396	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
595 178 19 553	934 644 237 771	10 367	-	A d'autres provinces A d'autres pipe-lines	
53 231	378 629	-	-	A des réseaux interprovinciaux	
983 177	2 789 855	70 015	10 396	Total, livraisons brutes	
go	812	_	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
- 631	7 375		- 8	Fuites et autres pertes	
- 4 256	- 10 573		- 21	Variations de stocks	
978 290	2 787 469	70 015	10 367	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 Destination, Japon.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		October 1980	October - 1981 - Octobre						
		Octobre 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1			
No.		cubic metres	- mètres cubes						
	Receipts:								
	Net receipts:								
1	From fields	5 965 288	4 970 650	-	-	40 108			
2	From processing plants	851 671	897 085		-	-			
3	From refineries and bulk plants	-	~	~	-	-			
4	From other carriers	167 050	131 588	-	1 187	5 958			
5	Imports	918 635	1 325 240(2)	677 093	-	-			
6	From other	-	138 024	-	-	-			
7	NET RECEIPTS, TOTAL	7 902 644	7 462 587	677 093	1 187	46 066			
	Disposition:								
	Net deliveries:								
	To refineries:								
9 10 11	Quebec Ontario Manitoba Saskatchewan	1 983 060 2 616 560 164 410 181 501	1 501 905 2 429 835 136 584 84 929	677 182 - - -	1 187	9 025 32 000			
12 13	Alberta British Columbia	1 304 776 811 325	1 174 261 698 026	-	-	-			
14	Refineries, total	7 061 632	6 025 540	677 182	1 187	41 025			
15	To processing plants	88 768	138 932	-	~	-			
16	To bulk plants and terminals	-	-	-	-	-			
17	To other carriers	-	-	-	-	-			
18	For export	802 530	1 214 409(3)	-	-	5 210			
19	To other	37 018	13 471	-	_	-			
20	Net deliveries, total	7 989 948	7 392 352	677 182	1 187	46 235			
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	~			
22	Line losses and unaccounted for	29 513	1 344	- 89	-	- 166			
23	Inventory changes	- 116 817	68 891	-	-	- 3			
24	DISPOSITION, TOTAL	7 902 644	7 462 587	677 093	1 187	46 066			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
(2) Imports include 282 860 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 302 622 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 198	1 - Octobre				
Saskat-		British Columbia	United States		
chewan(1)	Alberta(1)	Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				No
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
520 901	4 269 751	139 890	-	Des champs pétrolifères	
19 474	873 178	4 433	*	Des installations de traitement	
-	-	**	~*	Des raffineries et des installations de stockage	3
24 609	88 068	11 766	-	Par d'autres transporteurs	4
	-	-	648 147	Importations	5
8 695	129 329	~	-	Autres arrivages	6
573 679	5 360 326	156 089	648 147	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
40 950 173 261	753 827 2 007 807	-	29 946 238 555	Québec Ontario	8
23 090	81 494	den Chir	230 333	Manitoba	10
-	84 929 1 174 261	-		Saskatchewan Alberta	11 12
-	528 533	169 493	-	Colombie-Britannique	13
237 301	4 630 851	169 493	268 501	Total, raffineries	14
414	138 518	-	_	Aux installations de traitement	15
-	_	_	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
~		_	46	A d'autres transporteurs	17
296 087	528 990	1 543	382 579	En vue de l'exportation	18
1 871	11 600	_	_	Autres livraisons	19
535 673	5 309 959	171 036	651 080	Total, livraisons nettes	20
	-		-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 21 121	25 072	- 2 352		Fuites et autres pertes	22
59 127	25 295	- 12 595	- 2 933	Variations de stocks	23
				TOTAL, UTILISATION	24
573 679	5 360 326	156 089	648 147	torney oraceon not	

⁽¹⁾ l'ompris les quantités de prot analien en admissire temporaire aux États-Unis et les assirience et catives de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 282 860 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 302 622 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t	o-date	January	February	March	April	May
		Total cumula	tif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1980	1981					
No .		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
1 2 3	Net receipts: From fields From processing plants From refineries and bulk plants	65 102 251 8 281 608 51 533	57 561 633 7 460 533	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 09 626 03
4 5 6	From other carriers Imports From other	1 434 151 11 082 947 45 000	1 260 097 14 217 613 682 508	167 134 1 270 385	155 42 <i>3</i> 1 094 787	147 055 1 109 775 -	54 266 1 633 165 80 050	68 18 1 288 66 115 35
7	Net receipts, total	85 997 490	81 182 384	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 32
8	Transfers	231 494 624	203 965 699	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	317 492 114	285 148 083	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	8 260 618 27 068 719	9 088 744 27 048 132	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 37. 2 527 85
12 13 14	From other carriers Imports From other	922 984 1 002 499 387 235	1 046 826 866 416 1 108 704	179 405 163 174	112 713 30 978	124 071 103 502 26 086	101 933 52 816 25 383	49 66: 129 384 89 84
15	Net receipts, total	37 642 055	39 158 822	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 12
16	Transfers	30 422 855	30 265 007	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 859
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	68 064 910	69 423 829	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 984
18	Net receipts, total - All commodities	123 639 545	120 341 206	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 45
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)							
19 20 21	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	73 997 247 731 604 8 398	69 508 342 1 087 338 28 319	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576 -	7 048 977 116 533 -	6 641 794 100 28
22 23 24	To other carriers For export To other	9 997 328 843 174	10 248 225 116 692	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 324 11 588
25	Net deliveries, total	85 577 751	80 988 916	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 99
26	Transfers	231 494 624	203 965 699	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
27	Gross deliveries, total	317 072 375	284 954 615	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 95
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	65 112 354 627	30 581 162 887	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 650 145 983
31	DISPOSITION, TOTAL	317 492 114	285 148 083	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
32 33	To refineries To bulk plants and terminals	3 123 301 19 417 443	2 265 256 18 761 727	323 984 2 306 664	246 929 2 024 884	324 359 2 037 316	213 028 1 886 730	197 69 2 133 74
35	To other carriers For export To other	5 218 905 9 617 217	5 169 105 12 450 064	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 65 1 176 02
37	Net deliveries, total	37 466 866	38 646 152	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 11
38	Transfers	30 422 855	30 265 007	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 85
39	Gross deliveries, total	67 889 721	68 911 159	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 97
41	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes	6 151 11 931 157 107	6 206 - 48 048 554 512	798 283 249 290	868 - 47 649 - 97 132	1 087 - 9 672 - 62 408	176 21 091 48 619	54 - 19 30 - 135 21
	DISPOSITION, TOTAL	68 064 910	69 423 829	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 98

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres	- mètres cubes	3						No
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
5 507 510	6 077 505	£ 004 700	5 540 404				Arrivages nets:	
517 443	5 873 585 652 076	5 824 322 661 278	5 512 684 770 351	4 970 650 897 085			Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
186 897	115 975	444 044	447 774				Des raffineries et des installations de stockage	3
1 678 708 9 134	1 665 606 106 140	116 244 1 691 782	117 334 1 459 500 119 191	131 588 1 325 240			Para d'autres transporteurs Importations	4 5
7 899 692	8 413 382	114 619 8 408 245		138 024 7 462 587			Autres arrivages	6
17 753 609	20 406 553	19 411 434	7 979 060 19 800 920	17 682 008			Total, arrivages nets	7
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595			Transferts	8
27 077 701	20 017 737	27 017 017	27 777 700	2) 144)))			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	9
							GPL et produits pétroliers(2):	
814 623 2 452 875	893 819 2 885 513	713 935 2 826 617	812 675 2 524 787	1 097 614 2 401 910			Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	10 11
104 081	136 582	137 416	66 334	34 629			neries Par d'autres transporteurs	12
62 518 216 368	26 395 175 651	105 757 204 971	122 533 180 663	69 357 189 735			Importations Autres arrivages	13
3 650 465	4 117 960	3 988 696	3 706 992	3 793 245			Total, arrivages nets	15
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971			Transferts	16
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216			TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	17
11 550 157	12 531 342	12 396 941	11 686 052	11 255 832			Total, arrivages nets - Tous les produits	18
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
6 970 428	7 338 143	7 136 789	6 751 217	6 025 540			Livraisons nettes: Aux raffineries	19
95 049	127 260	94 022	83 383	138 932			Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	20
	4 000 670	28 319	4 470 400	4 044 400			age. À d'autres transporteurs	22 23
897 635 5 884	1 000 639 6 004	1 075 975 16 311	1 178 189 13 093	1 214 409 13 471			En vue de l'exportation Autres livraisons	24
7 968 996	8 472 1146	8 351 416	8 025 882	7 392 352			Total, livraisons nettes	25
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008			Transferts	26
25 722 605	28 878 599	27 762 850	27 826 802	25 074 360			Total, livraisons brutes	27
24 559	12 061	16 658	- 2 823	1 344			Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	28 29
- 93 863	- 70 725	40 171	- 43 999	68 891			Variations de stocks	30
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595			TOTAL, UTILISATION	31
							GPL et produits pétroliers(2):	
190 468	185 860	220 175	189 251	173 511			Aux raffineries	32
1 652 615	1 793 705	1 677 500	1 613 587	1 634 982			Aux terminus et aux installations de stock- age	33
453 357	531 847	467 287	208 405	535 369			A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	34 35
1 318 114	1 401 606	1 468 917	1 504 776	1 474 721			Autres livraisons	36
3 614 554	3 913 018	3 833 879	3 516 019	3 818 583			Total, livraisons nettes	37
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971			Transferts	38 39
6 487 355	7 341 339	6 816 497	6 228 144	6 608 554			Total, livraisons brutes	40
140 - 16 543	602 10 556	667 9 939	516 - 4 751	812 8 005			Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	41 42
52 314	193 784	144 211	195 208	- 34 155			Variations de stocks	43
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216			TOTAL, UTILISATION Total, livraisons nettes - Yous les	44
11 583 550	12 385 064	12 185 295	11 541 901	11 210 935			produits	7.

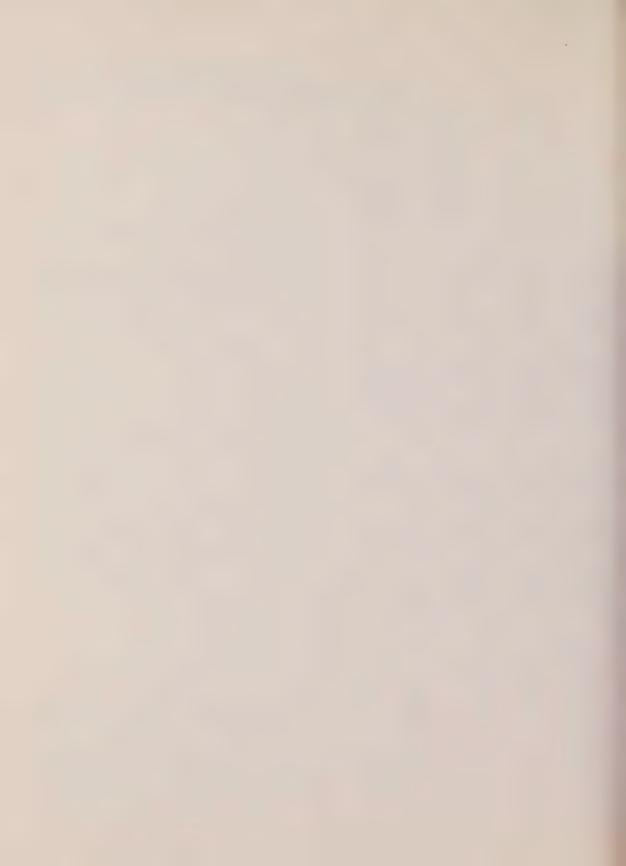
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's products trunk	All pipe lin	
		Pipe-lines	Conduites principales	October - Oc	ctobre
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois: Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m7	2 278 746	526 945	2 805 691	3 604 785
	m3				
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 722 064	1 760 413	4 482 477	2 894 967
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		5 000 810	2 287 358	7 288 168	6 499 752
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	H	3 425 916	486 764	3 912 680	4 184 018
Tanks - Réservoirs	11	1 574 894	1 800 594	3 375 488	2 315 734
Inventory change in Canada – Fluctuations de l'inventaire, au Canada	н	39 442	- 10 536	28 906	37 372
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	11	543 627	267 647	811 274	1 481 301
Tanks – Réservoirs	11	389 711	29 896	419 607	498 418
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 774 215	1 462 556	8 236 771	9 602 619
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		916.4	383.0	734.7	811.1
		All pipe line	es		
		Tous les pip	e-lines		
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		261,986,000			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre					331,247,000







LAR 191 .:

Oil pipe line transport

November 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1981

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737–4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division Energy and Minerals Section Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

November 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply and Services Canada 1982

February 1982 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1982

Février 1982 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- $^{\Gamma}$ revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TA	ABLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
Ir	ntroduction	5	Introduction	5
Ta	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 3.1% to 12 197 573 cubic metres from 12 587 906 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 627 540 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 12.1%), 1 532 984 cubic metres of imported crude oil, (up 56.4%), 3 924 379 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.3%), and 112 670 cubic metres of imported LPG's and products (down 28.2%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.1%, s'élevant à 12 197 573 mètres cubes, en comparaison de 12 587 906 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 627 540 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 12.1%; 1 532 984 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 56.4%; 3 924 379 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.3%; et 112 670 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 28.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		November 1980	November - 198	1 - Novembre		
		Novembre 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 563 094 795 534	5 590 620 776 826	- -	98 494 -	39 675 - -
4 5 6	From other carriers Imports From other	180 136 979 873	123 693 1 532 984(2) 136 401	789 329 -	682 743 655	12 882 - -
7	Net receipts, total	8 518 637	8 160 524	789 329	842 831	52 557
	Transfers:					
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	16 130 226 7 401 559 844 984	12 940 286 6 426 226 658 131	1 232 738 - -	3 264 324 - 17 071	4 019 681 50 090 327 078
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 895 406	28 185 167	2 022 067	4 124 226	4 449 406
	Disposition:					
	Net deliveries:					
14		7 478 592 75 711	6 863 959 105 123 -	2 022 058	2 507 787 95 616 -	153 709 - -
16	To other carriers For export To other	895 687 41 464	280 1 119 839(3) 151 464	-	389 134(4) -	626 649(5)
18	Net deliveries, total	8 491 454	8 240 665	2 022 058	2 992 537	780 358
	Transfers:					
19 20 21	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	16 130 226 1 538 967 6 707 576	12 940 286 1 544 817 5 539 540		1 232 738 - 17 071	3 264 324 149 289 227 879
22	Gross deliveries, total	32 868 223	28 265 308	2 022 058	4 242 346	4 421 850
23	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
24	Line losses and unaccounted for	- 17 240	- 9 439	9	-	3 981
25	Inventory changes	44 423	- 70 702	-	- 118 120	23 575
26	DISPOSITION, TOTAL	32 895 406	28 185 167	2 022 067	4 124 226	4 449 406

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

⁽²⁾ Imports include 351 285 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 312 638 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 389 134 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

Naves	mbon 100	11 November				
Noven	mber - 198	11 - Novembre				
Saska	at-	Alberta	British Columbia			
chewa	an	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon		
cubic	metres -	mètres cubes				NC
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	838	4 984 592	185 515	-	Des champs pétrolifères	1
14	4 894	661 849	1 589 -		Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	3
11	1 561	83 808	14 760	-	Par d'autres transporteurs	4
8	3 176	128 225	-	_	Importations Autres arrivages	5
415	5 469	5 858 474	201 864	-	Total, arrivages nets	7
					Transferts:	
3 744			678 781	_	Venant d'autres provinces	8
	697 605	5 746 541 195 377	273 898 -	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	10
4 634	533	11 800 392	1 154 543	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	11
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
130	013	1 255 010	795 382	-	Aux raffineries	12
	-	9 507	_	-	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	13 14
	***	280	-	40	A d'autres transporteurs	15
1	954	12 029 149 510	92 027	60°	En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17
131	967	1 426 336	887 409	-	Total, livraisons nettes	18
					Transferts:	
4 019		4 423 543	400.000	-	A d'autres provinces	19
473	295 007	1 196 213 4 745 705	198 020 75 878	-	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	20 21
4 625	950	11 791 797	1 161 307	400	Total, livraisons brutes	22
	-	-	_	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
4	127	- 16 449	- 1 107	-	Fuites et autres pertes	24
4	456	25 044	- 5 657	-	Variations de stocks	25
4 634	533	11 800 392	1 154 543	_	TOTAL, UTILISATION	26

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Les importations comprennent 351 285 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres

cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 312 638 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 389 134 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		November 1980	November - 19	981 - Novembre		
		Novembre 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1 2 3 4 5	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	1 039 770 2 635 830 236 847 156 822	1 001 804 2 678 371 43 339 112 670 200 865	126 903 - - -	191 802 1 316 518 2 116 112 670 9 943	-
6	Net receipts, total	4 069 269	4 037 049	126 903	1 633 049	-
	Transfers:					
8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 114 756 720 269 424 555	1 954 876 659 742 407 370	18 408 - -	470 029 - 217 469	496 552 - 128 485
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 328 849	7 059 037	145 311	2 320 547	625 037
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers	314 661 2 041 278	262 757 1 795 773	18 408 126 903	100 714 1 488 634	15 301 59 909
14	For export To other	689 160 1 069 192	664 815 1 484 159	-	437 286(2) 239 942	126 911
16	Net deliveries, total	4 114 291	4 207 504	145 311	2 266 576	202 121
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 114 756 492 775 652 049	1 954 876 359 544 707 568	- -	18 408 - 217 469	317 074 128 485
20	Gross deliveries, total	7 373 871	7 229 492	145 311	2 502 453	647 680
21	Pipe line fuel and use	472	370	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	- 5 904	8 196	-	' - 10 341	720
23	Inventory changes	- 39 590	- 179 021	-	- 171 565	- 23 363
24	DISPOSITION, TOTAL	7 328 849	7 059 037	145 311	2 320 547	625 037

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 152 612 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

Nov	ember -	1981 - Novembre				
	kat- wan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cub:	ic metre	s - mètres cubes				Nº
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
1	702 11 434	805 894	3 406	-	Des installations de traitement	1
	-	1 200 987 38 370	22 529 2 853	- -	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	2
	9 844	181 078		-	Importations Autres arrivages	4
2	1 980	2 226 329	28 788	_	Total, arrivages nets	6
91	3 027		46 508	40.700	Transferts:	
7	8 019	581 723		10 352	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	7
	4 442	2 808 052	- 75 296	40. 750	Venant des réseaux interprovinciaux	9
		2 000 072	77 276	10 352	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
9	7 807	124 928	3 406 12 177	10 343	Aux raffineries	11
17	B 330	42 655	6 544(3)	-	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs En vue de l'exportation	12
	9 081	1 015 408	42 817	_	Autres livraisons	14 15
33	5 218	1 182 991	64 944	10 343	Total, livraisons nettes	16
					Transferts:	
	507	959 535	10 352	-	À d'autres provinces	17
	1 416 3 019	169 643 412 080	_	_	A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	18 19
1 12	160	2 724 249	75 296	10 343	Total, livraisons brutes	20
	_	370			Uhiliashias da sasah an la in la	
		370		-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
2	131	15 683	-	3	Fuites et autres pertes	22
- 51	849	67 750	_	6	Variations de stocks	23
	442	2 808 052	75 296	10 352		24
					, and a second s	7.40

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris 15 612 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(3) Destination, Japon.
(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		November 1980	November - 1	November - 1981 - Novembre						
		Novembre 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)				
No.		cubic metres	- mètres cubes							
	Receipts:									
	Net receipts:									
1	From fields	6 563 094	5 590 620	-	-	39 675				
2	From processing plants	795 534	776 826	-	-	-				
3	From refineries and bulk plants	-	-	~	-	-				
4	From other carriers	180 136	123 693	-	682	5 392				
5	Imports	979 873	1 532 984(2)	789 329	-	**				
6	From other	-	136 401	-	-	-				
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 518 637	8 160 524	789 329	682	45 067				
	Disposition:									
	Net deliveries:									
	To refineries:									
	Quebec	2 200 153	2 022 058	789 320	- 682	9 966				
	Ontario Manitoba	2 932 455 155 255	2 507 787 153 709		-	30 142				
	Saskatchewan Alberta	249 927 1 219 918	130 013 1 255 010	-	-	-				
	British Columbia	720 884	795 382	-	-	-				
14	Refineries, total	7 478 592	6 863 959	789 320	682	40 108				
15	To processing plants	75 711	105 123	-	-	-				
16	To bulk plants and terminals	-	-	w	-	-				
17	To other carriers	-	280	-	-	-				
18	For export	895 687	1 119 839(3)	-	-	4 974				
19	To other	41 464	151 464	-	-	-				
20	Net deliveries, total	8 491 454	8 240 665	789 320	682	45 082				
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-				
22	Line losses and unaccounted for	- 17 240	- 9 439	9	-	- 95				
23	Inventory changes	44 423	- 70 702	-	-	80				
24	DISPOSITION, TOTAL	8 518 637	8 160 524	789 329	682	45 067				

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States. (2) Imports include 351 285 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 312 638 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 19	81 - Novembre				
Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		
chewan(1)		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				No
				Arrivages:	
521 602	4 861 821	167 522		Arrivages nets:	
14 894	760 343	1 589	~	Des champs pétrolifères	1
-		-	-	Des installations de traitement	2
16 543	88 167	12 909	40	Des raffineries et des installations de stockage	3
_	_	-	743 655	Par d'autres transporteurs	4
7 923	128 478	~		Importations	5
560 962	5 838 809	182 020	717 455	Autres arrivages	6
700 702	2 030 009	182 020	743 655	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
77 131	4 027 475			Aux raffineries:	
134 525	1 073 175 2 093 761	-	82 432 268 853	Québec Ontario	8
3 211 1 101	120 356 128 912	-	_	Manitoba Saskatchewan	10
-	1 255 010		_	Alberta	11 12
-	609 115	186 267	-	Colombie-Britannique	13
215 968	5 280 329	186 267	351 285	Total, raffineries	14
441	104 682	-	-	Aux installations de traitement	15
**	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
ton	280	-	**	À d'autres transporteurs	17
284 395	438 819	2 517	389 134	En vue de l'exportation	18
1 954	149 510	-	-	Autres livraisons	19
502 758	5 973 620	188 784	740 419	Total, livraisons nettes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
45 194	- 53 440	- 1 107	-	Fuites et autres pertes	22
13 010	- 81 371	- 5 657	3 236	Variations de stocks	23
560 962	5 838 809	182 020	743 655	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 351 285 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

⁽³⁾ Les exportations comprennent 312 638 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		1980	1981					
No.			- mètres cubes					
	Receipts:							
	Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:							
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	71 665 345 9 077 142 51 533	63 152 253 8 237 359	6 428 146 863 571	5 763 348 809 339 -	5 931 157 811 553	5 912 134 851 804	5 838 09 626 03
4 5 6	From other carriers Imports From other	1 614 287 12 062 820 45 000	1 383 790 15 750 597 818 909	167 134 1 270 385	155 423 1 094 787	147 055 1 109 775 -	54 266 1 633 165 80 050	68 18 1 288 66 115 35
7	Net receipts, total	94 516 127	89 342 908	8 729 236	7 822 897	7 999 540	8 531 419	7 936 32
8	Transfers	255 871 393	223 990 342	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	350 387 520	313 333 250	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	9 300 388 29 704 549	10 090 548 29 726 503	964 262 3 265 937	768 667 2 925 643	1 053 671 2 627 163	954 105 2 609 830	1 015 37 2 527 85
12	From other carriers	1 159 831	1 090 165	179 405	112 713	124 071	101 933	49 66
13 14	Imports From other	1 159 321 387 235	979 086 1 309 569	163 174	30 978	103 502 26 086	52 816 25 383	129 38 89 84
15	Net receipts, total	47 711 324	43 195 871	4 572 778	3 838 001	3 934 493	3 744 067	3 812 12
16	Transfers	33 682 435	33 286 995	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 85
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	75 393 759	76 482 866	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 98
18	Net receipts, total - All commodities	136 227 451	132 538 779	13 302 014	11 660 898	11 934 033	12 275 486	11 748 45
	Diagnitian							
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
19 20 21	To refineries To processing plants	81 475 839 807 315 8 398	76 372 301 1 192 461 28 319	7 524 223 93 589	7 135 416 95 707	6 935 815 142 576	7 048 977 116 533	6 641 79 100 28
22	To bulk plants and terminals To other carriers	0 270	280	-	-	_		
23	For export To other	10 893 015 884 638	11 368 064 268 156	918 672 9 815	906 013 19 151	898 198 7 292	1 115 171 14 083	1 043 32 11 58
25	Net deliveries, total	94 069 205	89 229 581	8 546 299	8 156 287	7 983 881	8 294 764	7 796 99
26	Transfers	255 871 393	223 990 342	23 145 493	22 091 699	21 628 816	21 370 204	20 674 96
27	Gross deliveries, total	349 940 598	313 219 923	31 691 792	30 247 986	29 612 697	29 664 968	28 471 95
28	Pipe line fuel and use	_	-		-	_	_	
29 30	Line losses and unaccounted for Inventory changes	47 872 399 050	21 142 91 185	1 107 181 830	7 800 - 341 190	- 7 033 22 692	- 16 442 253 097	- 6 65 145 98
31	DISPOSITION, TOTAL	350 387 520	313 333 250	31 874 729	29 914 596	29 628 356	29 901 623	28 611 28
	LPG's and products:(2)							
32	To refineries	3 527 962	2 528 013	323 984	246 929	324 359	213 028	197 69
33	To bulk plants and terminals	21 458 721	20 557 500	2 306 664	2 024 884	2 037 316	1 886 730	2 133 74
34 35 36	To other carriers For export To other	5 908 065 10 686 409	5 833 920 13 934 223	744 175 947 584	630 403 1 079 698	651 183 992 628	488 424 1 085 999	458 65 1 176 02
37	Net deliveries, total	41 581 157	42 853 656	4 322 407	3 981 914	4 005 486	3 674 181	3 966 11
38	Transfers	33 682 435	33 286 995	3 681 678	3 225 525	3 256 526	2 771 583	2 543 85
39	Gross deliveries, total	75 263 592	76 140 651	8 004 085	7 207 439	7 262 012	6 445 764	6 509 97
40		6 623	6 576	798	868	1 087	176	541
42	Line losses and unaccounted for Inventory changes	6 027 117 517	- 39 852 375 491	283 249 290	- 47 649 - 97 132	- 9 672 - 62 408	21 091 48 619	- 19 303 - 135 219
43	DISPOSITION, TOTAL	75 393 757	76 482 866	8 254 456	7 063 526	7 191 019	6 515 650	6 355 98

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
uhio mot no	- mètres cube:							
ooic metres	- metres cube	5						
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
5 507 510 517 443 -	5 873 585 652 076	5 824 322 661 278	5 512 684 770 351	4 970 650 897 085	5 590 620 776 826		Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
186 897 1 678 708 9 134	115 975 1 665 606 106 140	116 244 1 691 782 114 619	117 334 1 459 500 119 191	131 588 1 325 240 138 024	123 693 1 532 984 136 401		Para d'autres transporteurs Importations Autres arrivages	
7 899 692	8 413 382	8 408 245	7 979 060	7 462 587	8 160 524		Total, arrivages nets	
7 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	20 024 643		Transferts	
5 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 185 167		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
814 623	893 819	713 935	812 675	1 097 614	1 001 804		Des installations de traitement	
2 452 875	2 885 513	2 826 617	2 524 787	2 401 910	2 678 371		Des installations de stockage et des raffi- neries	
62 518 216 368	136 582 26 395 175 651	137 416 105 757 204 971	66 334 122 533 180 663	34 629 69 357 189 735	43 339 112 670 200 865		Par d'autres transporteurs Importations	
3 650 465	4 117 960	3 988 696	3 706 992	3 793 245	4 037 049		Autres arrivages	
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 021 988		Total, arrivages nets Transferts	
523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 059 037		TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
550 157	12 531 342	12 396 941	11 686 052	11 255 832	12 197 573			
					177 373		Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
970 428 95 049	7 338 143 127 260	7 136 789 94 022	6 751 217 83 383	6 025 540 138 932	6 863 959 105 123		Livraisons nettes: Aux raffineries Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	
_	-	28 319			280		age. A d'autres transporteurs	
897 635 5 884	1 000 639 6 004	1 075 975 16 311	1 178 189 13 093	1 214 409 13 471	1 119 839 151 464		En vue de l'exportation Autres livraisons	
968 996	8 472 046	8 351 416	8 025 882	7 392 352	8 240 665		Total, livraisons nettes	
753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	20 024 643		Transferts	
722 605	28 878 599	27 762 850	27 826 802	25 074 360	28 265 308		Total, livraisons brutes	
24 559 93 863	12 061 - 70 725	16 658 40 171	- 2 823 - 43 999	1 344 68 891	- 9 439 - 70 702		Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes Variations de stocks	
5 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 185 167		TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
190 468 1 652 615	185 860 1 793 705	220 175 1 677 500	189 251 1 613 587	173 511 1 634 982	262 757 1 795 773		Aux raffineries Aux terminus et aux installations de stock-	
453 357 I 318 114	531 847 1 401 606	467 287 1 468 917	208 405 1 504 776	535 369 1 474 721	664 815 1 484 159		age À d'autres transporteurs En vue de l'exportation Autres livraisons	
614 554	3 913 018	3 833 879	3 516 019	3 818 583	4 207 504		Total, livraisons nettes	
872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 021 988		Transferts	
487 355	7 341 339	6 816 497	6 228 144	6 608 554	7 229 492		Total, livraisons brutes	
140	602	667	516	812	370		Utilisations de mazout par les pipe-lines	
- 16 543 52 314	10 556 193 784	9 939 144 211	- 4 751 195 208	8 005 - 34 155	8 196 179 021		Fuites et autres pertes Variations de stocks	
523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 059 037		TOTAL, UTILISATION	
583 550	12 385 064	12 185 295	11 541 901	11 210 935	12 448 169		Total, livraisons nettes - Tous les	

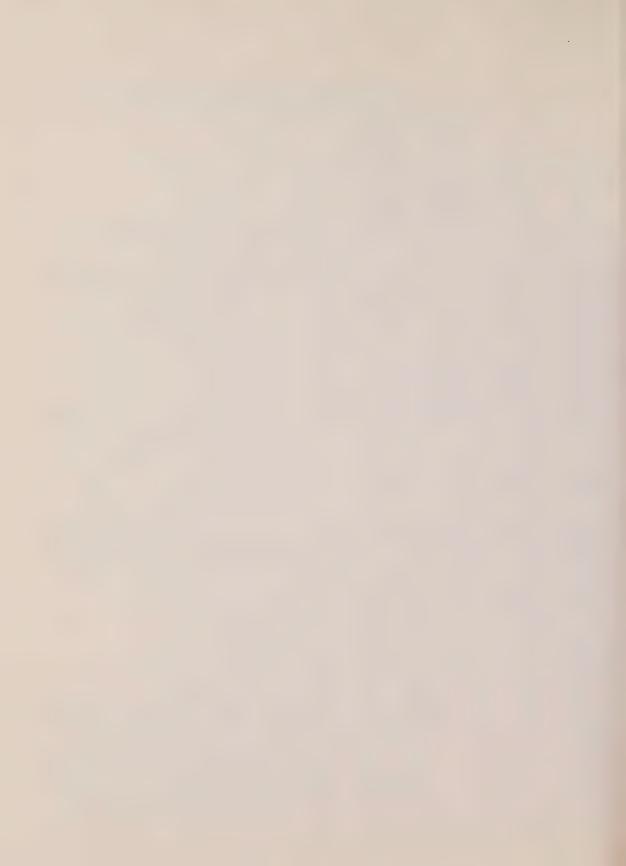
⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines,	LPG's products	All pipe lin	nes
		gathering and trunk	trunk	Tous les pip	pe-lines
		Pipe-lines pour le	Conduites principales	November - t	Novembre
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 287 539	483 327	2 770 866	3 530 377
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	н	2 624 110	1 599 866	4 223 976	2 932 017
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 911 649	2 083 193	6 994 842	6 462 364
Oil held in Canada – Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	н	3 448 968	463 662	3 912 630	4 108 705
Tanks – Réservoirs	Ħ	1 462 681	1 619 531	3 082 212	2 353 659
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	**	- 89 161	- 204 165	- 293 326	- 37 388
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	н	540 400	315 753	856 153	1 785 582
Tanks - Réservoirs	**	411 397	6 934	418 331	439 817
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	1000	7 765 266	1 579 431	9 344 697	10 172 820
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines – Conduites principales		942.3	375.4	750.7	807.0
		All pipe line	es		
		Tous les pipe	e-lines		
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		261,986,000			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		•••			331,247,000





Oil pipe line transport

December 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1981

APR 15 1982

LIBRARY

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A OV7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section, Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's	(Nfld.)	(737-4073)
Halifax		(426-5331)
Montréal		(283-5725)
Ottawa		(992-4734)
Toronto		(966-6586)
Winnipeg		(949-4020)
Regina		(359-5405)
Edmonton		(420-3027)
Vancouver		(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OV7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (TN.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420 - 3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières et primaires Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

December 1981

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1981

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply and Services Canada 1982

April 1982 5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 31, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1982

Avril 1982 5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 31, nº 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

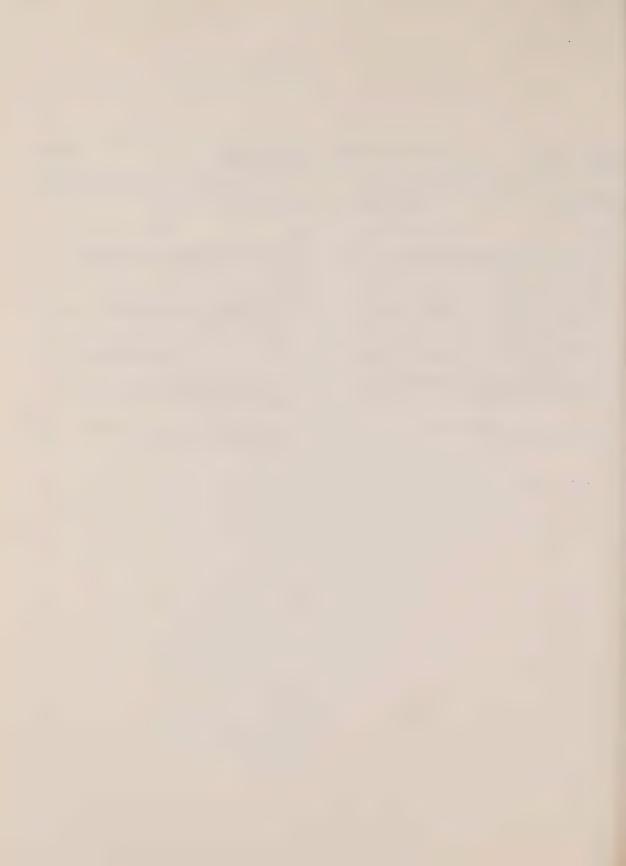
- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TA	BLE OF CONTENTS		TABLE DES MATIÈRES	
		Page		Page
In	troduction	5	Introduction	5
Та	ble		Table	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14	5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 1.3% to 13 252 645 cubic metres from 13 087 701 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 333 724 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.4%), 1 584 431 cubic metres of imported crude oil, (up 33.8%), 4 190 515 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.8%), and 143 975 cubic metres of imported LPG's and products (down 11.9%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.3%, s'élevant à 13 252 645 mètres cubes, en comparaison de 13 087 701 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 333 724 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.4%; 1 584 431 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 33.8%; 4 190 515 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.8%; et 143 975 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 11.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

							_
		December 1980	De	cember - 1981 - D	ścembre		
		Décembre 1980		tal	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic me	tres - mètr	es cubes			
	Receipts:						
	Net receipts:						
1 2 3	From fields From processing plants From refineries and bulk plants	6 555 0 806 2		198 612 874 973	-	117 596 -	40 633 - -
4 5 6	From other carriers Imports From other	154 5 1 184 4		127 992 584 431(2) 132 147	861 674 -	895 722 757 -	14 253
7	Net receipts, total	8 700 3	03 8	918 155	861 674	841 248	54 886
	Transfers:						
8 9 10	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	15 311 4 7 196 8 855 3	19 6	406 709 869 011 754 113	1 217 656	3 704 491 - 24 949	4 485 733 51 411 391 356
11	GROSS RECEIPTS, TOTAL	32 063 9	06 30	947 988	2 079 330	4 570 688	4 983 386
	Disposition:						
	Net deliveries:						
13 14	To refineries To processing plants To bulk plants and terminals	7 706 0 105 3		557 000 115 804	2 079 294	2 888 735 115 804	128 980 - -
15 16 17	To other carriers For export To other	1 046 3 28 8		228 370 904(3) 25 924	-	373 086(4)	705 467(5)
18	Net deliveries, total	8 886 6	66 9	069 860	2 079 294	3 377 625	834 447
	Transfers:						
20	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	15 311 4 1 588 9 6 463 2	20 1	406 709 410 682 212 442	-	1 217 656 - 24 949	3 704 491 125 367 317 400
22	Gross deliveries, total	32 250 2	69 31	099 693	2 079 294	4 620 230	4 981 705
23	Pipe line fuel and use		-	-		-	-
24	Line losses and unaccounted for	16 4	72	23 138	36	-	7 271
25	Inventory changes	- 202 8	35 –	174 843	-	- 49 542	- 5 590
26	DISPOSITION, TOTAL	32 063 9	06 30	947 988	2 079 330	4 570 688	4 983 386

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 344 349 cubic metres of mid-continental exchange and 5 124 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 366 836 cubic metres of exchange crude oil.
(4) Includes 373 086 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par pro

	- Décembre				
Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukori		
cubic metres -	mètres cubes				- 1
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
478 936 20 022	5 488 689 735 766	190 354 1 589 -	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Des raffineries et des installations de	
11 479	87 524	13 841	_	stockage Par d'autres transporteurs	
7 816	124 331	<u>-</u>	-	Importations Autres arrivages	
518 253	6 436 310	205 784	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
4 212 110 467 585	6 073 577	786 719 276 438	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
116 100	221 708	-		Venant des réseaux interprovinciaux	11
5 314 048	12 731 595	1 268 941	-	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1.1
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
248 112	1 347 213	864 666	-	Aux raffineries	12
-	-	<u>-</u>	-	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stockage	1 1 1 4
_	228 182 663	109 688	-	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	16
2 272	20 459	3 193	-	Autres livraisons	17
250 384	1 550 563	977 547	-	Total, livraisons nettes	18
				Transferts:	
4 485 733	4 998 829		-	A d'autres provinces	15
583 684	1 083 179 5 212 106	202 1 <i>3</i> 5 74 <i>3</i> 03	-	A d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	21
5 319 802	12 844 677	1 253 985	~	Total, livraisons brutes	22
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
- 1 127	16 600	358	-	Fuites et autres pertes	24
- 4 627	- 129 682	14 598	_	Variations de stocks	25

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les varations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 344 349 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 5 124 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 366 836 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
(4) Y compris 373 086 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

		December 1980	December - 19	81 - Décembre		
		Décembre 1980	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
2 3 4	From processing plants From refineries and bulk plants From other carriers Imports From other	1 156 763 2 952 797 114 503 163 335	1 063 066 2 880 264 36 937 143 975 210 248	122 657 - - -	211 268 1 504 986 4 842 143 975 9 741	- - - -
6	Net receipts, total	4 387 398	4 334 490	122 657	1 874 812	-
	Transfers:					
8	From other provinces From other pipe lines From interprovincial systems	2 159 281 771 980 499 219	2 251 165 869 121 471 484	6 966 - -	566 843 - 273 270	582 969 - 143 465
10	GROSS RECEIPTS, TOTAL	7 817 878	7 926 260	129 623	2 714 925	726 434
	Disposition:					
	Net deliveries:					
12 13 14	To refineries To bulk plants and terminals To other carriers For export To other	298 984 2 263 062 - 750 635 1 070 918	250 903 2 002 437 - 741 112	6 966 122 657 - -	115 029 1 669 437 - 571 868(2) 261 366	4 007 60 021 - - 102 583
	Net deliveries, total	4 383 599	1 468 702 4 463 154	129 623	2 617 700	166 611
	Transfers:					
	To other provinces To other pipe lines To interprovincial systems	2 159 281 504 236 766 963	2 251 165 504 038 836 567	-	6 966 - 273 270	358 519 143 465
20	Gross deliveries, total	7 814 079	8 054 924	129 623	2 897 936	668 595
21	Pipe line fuel and use	761	725	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	2 587	- 280		- 6 776	- 106
23	Inventory changes	451	- 129 109	_	- 176 235	57 945
24	DISPOSITION, TOTAL	7 817 878	7 926 260	129 623	2 714 925	726 434

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes 232 746 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.
 Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

		0.11.			
askat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
hewan(4)		Colombie- Britannique	TUKUT		
ubic metres -	mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
1 067 27 551	847 244	3 487	-	Des installations de traitement	
-	1 195 865 27 585	29 205 4 510	-	Des raffineries et des installations de stockage Par d'autres transporteurs	
2 151	198 356		ease over	Importations Autres arrivages	
30 769	2 269 050	37 202	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
038 415	707.000	47 028	8 944	Venant d'autres provinces	
75 161 54 749	793 960 -		_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
199 094	3 063 010	84 230	8 944	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
404 470	121 414	3 487	0.007	Aux raffineries	
121 178	_	20 261	8 883	Aux terminus et aux installations de stockage À d'autres transporteurs	
126 286 57 372	33 992 1 004 809	8 966(3) 42 572	60 60	En vue de l'exportation Autres livraisons	
304 836	1 160 215	75 286	8 883	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
791 293 54 749	1 085 443	8 944	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
75 161	305 824 488 136	-		A des réseaux interprovinciaux	
226 039	3 039 618	84 230	8 883	Total, livraisons brutes	
-	725	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	
817	5 746	-	39	Fuites et autres pertes	
- 27 762	16 921	-	22	Variations de stocks	
199 094	3 063 010	84 230	8 944	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris 232 746 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
 Destination, Japon.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

		December 1980	December - 198	1 - Décembre		
		Décembre 1980	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.		cubic metres	- mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 555 015	6 198 612	-	-	40 633
2	From processing plants	806 298	874 973	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	From other carriers	154 590	127 992	-	895	6 034
5	Imports	1 184 400	1 584 431(2)	861 674		-
6	From other	valor	132 147	-	-	-
7	NET RECEIPTS, TOTAL	8 700 303	8 918 155	861 674	895	46 667
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
8	Quebec Ontario	2 224 217	2 079 294 2 888 735	861 638	- 895	29 581
10	Manitoba	2 916 439 156 592	128 980		697	29 301
11 12	Saskatchewan Alberta	235 538 1 315 241	248 112 1 347 213	_	_	-
13	British Columbia	858 053	864 666	~	-	-
14	Refineries, total	7 706 080	7 557 000	861 638	895	29 581
15	To processing plants	105 359	115 804	-	-	-
16	To bulk plants and terminals	-		-	-	-
17	To other carriers	-	228	-	-	-
18	For export	1 046 373	1 370 904(3)	-	-	6 166
19	To other	28 854	25 924	_	-	-
20	Net deliveries, total	8 886 666	9 069 860	861 638	895	35 747
21	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
22	Line losses and unaccounted for	16 472	23 138	36	-	- 97
23	Inventory changes	- 202 835	- 174 843	-	-	11 017
24	DISPOSITION, TOTAL	8 700 303	8 918 155	861 674	895	46 667

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Imports include 344 349 cubic metres of mid-continental exchange and 5 124 cubic metres of eastern exchange.

⁽³⁾ Exports include 366 836 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 19	81 - Décembre				
Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia	United States		
		Colombie- Britannique	États- Unis		
cubic metres	- mètres cubes				VC
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
618 830	5 366 060	173 089	_	Des champs pétrolifères	1
20 022	853 362	1 589	_	Des installations de traitement	2
-	-	-	_	Des raffineries et des installations de stockag	e 3
16 196	92 933	11 934	_	Par d'autres transporteurs	4
-	_	-	722 757	Importations	5
5 155	126 992	_	_	Autres arrivages	h
660 203	6 439 347	186 612	722 757	TOTAL, ARRIVAGES NETS	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
				Aux raffineries:	
71 805	1 072 979	_	72 872	Québec	8
158 681 1 761	2 428 101 127 219	-	271 477	Ontario Manitoba	9 10
-	248 112	-	-	Saskatchewan	11
-	1 347 213 695 347	169 319		Alberta Colombie-Britannique	12
232 247	5 918 971	169 319	344 349	Total, raffineries	14
784	115 020	_		Aux installations de traitement	15
	-	_	_	Aux terminus et aux installations de stockage	16
_	228	_	_	A d'autres transporteurs	17
455 983	533 332	2 337	373 086	En vue de l'exportation	18
2 272	23 652	_	2,7 555	Autres livraisons	19
691 286	6 591 203	171 656	717 435	Total, livraisons nettes	20
-	•	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
18 743	4 098	358	-	Fuites et autres pertes	22
- 49 826	- 155 954	14 598	5 322	Variations de stocks	23
660 203	6 439 347	186 612	722 757	TOTAL, UTILISATION	24

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Les importations comprennent 344 349 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 5 124 mètres

cubes sur l'échange de l'Est.
(3) Les exportations comprennent 366 836 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total y	ear-to	-date			Jai	nuar	У	Feb	orua	гу	Ma	rch		Apri	1		Ma	У	
		Total c	umulat	if			Jai	nvie	г	Fév	rie	Г	Ma	rs		Avri	1		Ма	ì	
		1980		1981		_															
No.		cubic n	etres	- mètre	s c	ubes															
	Receipts:																				
	Crude oil and equivalent:(1)																				
1 2	Net receipts: From fields From processing plants	78 220 9 883	440			865 493	6		146 571	5		348 339	5		157 553			134 804	5		8 09 6 03
3	From refineries and bulk plants		533	1	511	782		167	134		155	423		1/17	055		5/1	266		6	8 18
5	From other carriers Imports From other	1 768 13 247 45		17	335	028 056	1		385	1		787	1		775	1 6	33	165 050	1	288	8 66
7	Net receipts, total	103 216	430	98	240	224	8	729	236	7	822	897	7	999	540	8 5	31	419	7	931	6 32
8	Transfers	279 234	996	245	957	658	23	145	493	22	091	699	21	628	816	21 3	70	204	20	674	4 96
9	GROSS RECEIPTS, TOTAL	382 451	426	344	197	882	31	874	729	29	914	596	29	628	356	29 9	901	623	28	61	1 28
	LPG's and products:(2)																				
10 11	From processing plants From refineries and bulk plants	10 457 32 657				453 767	3	964 265	262 937	2		667 643			671 163			105 830			5 37 7 85
12 13 14	From other carriers Imports From other	1 274 1 322 387		1	123	102 061 817			405 174			713 978		103	071 502 086		52	933 816 383		129	9 66 9 38 9 84
15	Net receipts, total	46 098				200	4	572	778	3	838	001	3		493			067	3		2 12
16	Transfers	37 112				121			678			525			526			583			3 85
17	GROSS RECEIPTS, TOTAL	83 211	637	84	513	321	8	254	456	7	063	526	7	191	019	6 5	515	650	6	35	5 98
18	Net receipts, total - All commodities	149 315				424	13	302	014	11	660	898			033	12 2	275	486			8 45
	Disposition:																				
	Crude oil and equivalent:(1)																				
19 20 21	Net deliveries: To refineries To processing plants To bulk plants and terminals		919 674 398		308	462 265 319	7		223 589	7		416 707	6		815 576			977 533 -	6		1 79 0 28
22 23 24	To other carriers For export To other	11 939 913	388 492			508 968 080		918 9	672 815			013 151			198 292	1 1	15 14	- 171 083	1		3 32 1 58
25	Net deliveries, total	102 955	871	98	278	602	8	546	299	8	156	287	7	983	881	8 2	94	764	7	79	6 99
26	Transfers	279 234	996	245	957	658	23	145	493	22	091	699	21	628	816	21 3	70	204	20	674	4 96
27	Gross deliveries, total	382 190	867	344	236	260	31	691	792	30	247	986	29	612	697	29 6	64	968	28	471	1 95
28 29 30	Pipe line fuel and use Line losses and unaccounted for Inventory changes		344 215	_		280 658			- 107 830	_		800 190			- 033 692			- 442 097			6 65 5 98
31	DISPOSITION, TOTAL	382 451	426	344	197	882	31	874	729	29	914	596	29	628	356	29 9	01	623	28	611	1 28
	1801																				
32	LPG's and products:(2)	7 00	01.6		000	700		707	001		011	000		70/	750		.~	000		40.	
33	To refineries To bulk plants and terminals	3 826 23 721				755 937	2	306	984 664			929 884	2		359 316			028 730	2		7 69 3 74
35	To other carriers For export To other	6 658 11 757	700 327			032 925		744 947	- 175 584	1	630 079	- 403 698			- 183 628			- 424 999	1	458	8 65 6 02
37	Net deliveries, total	45 964	756	47	337	649	4	322	407	3	981	914	4	005	486	3 6	74	181	3	966	6 11
38	Transfers	37 112	915	36	962	121	3	681	678	3	225	525	3	256	526	2 7	71	583	2	543	3 85
39	Gross deliveries, total	83 077	671	84	299	770	8	004	085	7	207	439	7	262	012	6 4	45	764	6	509	9 97
40 41 42	Pipe line fuel and use line losses and unaccounted for Inventory changes	8	384 614 968		40	301 132 382		249	798 283 290		47	868 649 132		- 9	087 672 408		21	176 091 619		- 19	54 9 30 5 21
43	DISPOSITION, TOTAL	83 211				321		254				526			019			650			5 98
	Net deliveries, total - All commodities	148 920																945		763	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres	s - mètres cube	S						N
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
5 507 510	5 873 585	5 004 700	E E42 (0)	h 070 450			Arrivages nets:	
517 443	652 076	5 824 322 661 278	5 512 684 770 351	4 970 650 897 085	5 590 620 755 987 ^r	6 198 612 874 973	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
186 897	115 975	116 244	117 334	174 500	127 (07	427.000	Des raffineries et des installations de stockage	
1 678 708 9 134	1 665 606 106 140	1 691 782 114 619	1 459 500 119 191	131 588 1 325 240 138 024	123 693 1 532 984	127 992 1 584 431	Para d'autres transporteurs Importations	
7 899 692	8 413 382	8 408 245	7 979 060	7 462 587	136 401	132 147	Autres arrivages Total, arrivages nets	
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	8 139 685° 19 962 126°	8 918 155 22 029 833	Transferts	
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 101 811 ^r	30 947 988		
27 077 301	20 017 777	27 017 077	21 117 700	27 144 353	20 101 011-	20 747 700	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	
							GPL et produits pétroliers(2):	
814 623 2 452 875	893 819 2 885 513	713 935 2 826 617	812 675 2 524 787	1 097 614 2 401 910	1 022 643 ^r 2 678 371	1 063 066 2 880 264	Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffi-	1
104 081	136 582	137 416	66 334	34 629	43 339	36 937	neries Par d'autres transporteurs	1
62 518 216 368	26 395 175 651	105 757 204 971	122 533 180 663	69 357 189 735	112 670 200 865	143 975 210 248	Importations Autres arrivages	1
3 650 465	4 117 960	3 988 696	3 706 992	3 793 245	4 057 888°	4 334 490	Total, arrivages nets	1
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 105 344 ^r	3 591 770	Transferts	1
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 163 232 ^F	7 926 260	TOTAL, ARRIVAGES BRUTS	1
11 550 157	12 531 342	12 396 941	11 686 052	11 255 832	12 197 546 [°]	13 252 645	Total, arrivages nets - Tous les produits	1
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
6 970 428	7 338 143	7 136 789	6 751 217	6 025 540	6 843 120 ^r	7 557 000	Livraisons nettes: Aux raffineries	1
95 049	127 260	94 022	83 383	138 932	105 123	115 804	Aux installations de traitement Aux terminus et aux installations de stock-	2
-	-	28 319	-	-	280	228	age. À d'autres transporteurs	2
897 635 5 884	1 000 639 6 004	1 075 975 16 311	1 178 189 13 093	1 214 409 13 471	1 119 839 151 464	1 370 904 25 924	En vue de l'exportation Autres livraisons	24
7 968 996	8 472 046	8 351 416	8 025 882	7 392 352	8 219 826 [°]	9 069 860	Total, livraisons nettes	2
17 753 609	20 406 553	19 411 434	19 800 920	17 682 008	19 962 126 ^r	22 029 833	Transferts	2
25 722 605	28 878 599	27 762 850	27 826 802	25 074 360	28 181 952°	31 099 693	Total, livraisons brutes	2
24 559	12 061	16 658	- 2 823	1 344	- 9 439	23 138	Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	2
- 93 863	- 70 725	40 171	- 43 999	68 891	- 70 702	- 174 843	Variations de stocks	3
25 653 301	28 819 935	27 819 679	27 779 980	25 144 595	28 101 811 ^r	30 947 988	TOTAL, UTILISATION	3
							GPL et produits pétroliers(2):	
190 468	185 860	220 175	189 251	173 511	283 596 ^r	250 903	Aux raffineries	3
1 652 615	1 793 705	1 677 500	1 613 587	1 634 982	1 795 773	2 002 437	Aux terminus et aux installations de stock- age	3
453 357	531 847	467 287	208 405	535 369	664 815	741 112	A d'autres transporteurs En vue de l'exportation	3
1 318 114	1 401 606	1 468 917	1 504 776	1 474 721	1 484 159	1 468 702	Autres livraisons	3
3 614 554	3 913 018	3 833 879	3 516 019	3 818 583	4 228 343 ^r	4 463 154	Total, livraisons nettes	3
2 872 801	3 428 321	2 982 618	2 712 125	2 789 971	3 105 344 ^r	3 591 770	Transferts	3
6 487 355	7 341 339	6 816 497	6 228 144	6 608 554	7 333 687 ^r	8 054 924	Total, livraisons brutes	3
140 - 16 543	602 10 556	667 9 939	516 - 4 751	812 8 005	370 8 196	725 - 280	Utilisations de mazout par les pipe-lines Fuites et autres pertes	4
52 314	193 784	144 211	195 208	- 34 155	~ 179 021	- 129 109	Variations de stocks	4
6 523 266	7 546 281	6 971 314	6 419 117	6 583 216	7 163 232 ^r	7 926 260	TOTAL, UTILISATION	4
11 583 550	12 385 064	12 185 295	11 541 901	11 210 935	12 448 169 ^F	13 533 014	Total, livraisons nettes - Tous les produits	4

Source au tableau 1.
 Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's products trunk	All pipe lin	
		Pipe-lines pour le	Conduites principales	December - [Décembre
		brut: con- duites secondaires et princi- pales	des GPL et des pro- duits pé troliers	1981	1980
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 302 218	613 791	2 916 009	3 423 466
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	н	2 558 179	1 351 009	3 909 188	2 865 020
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE		4 860 397	1 964 800	6 825 197	6 333 486
Oil held in Canada – Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	11	3 454 468	466 122	3 920 590	4 134 070
Tanks - Réservoirs	ff	1 405 929	1 498 678	2 904 607	2 199 416
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	11	- 51 252	- 118 393	- 169 645	- 128 878
Canadian oil held in United States – Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	н	503 932	302 359	806 291	1 736 118
Tanks – Réservoirs	11	324 274	9 612	333 886	415 775
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 466 598	1 735 048	10 201 646	10 414 364
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		933.5	388.7	753.8	784.8
		All pipe line	88		
		Tous les pipe	-lines		
		1981			1980
		dollars			
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		89,317,000			85,503,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		174,731,000			164,480,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le $30\ \mathrm{septembre}$		261,986,000			246,335,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		354,629,000			331,247,000



